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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	333	1	1103	2	Y	41					70
						45	9									
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	445	1	625	2	Y	12					82
						13	9									
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	460	1	674	2	Y	-0-					82
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	454	1	763	2	Y	-0-					82
07	DLQ G-10	583	-0-	583	583	211	1	365	2	Y	6	41	1			47
						7	9									
08	DLQ G-10	220	-0-	220	803	77	1	143	2	Y	-0-					47

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

03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	330	1	1091	2	Y	46	41	1			65
						51	9									
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	445	1	625	2	Y	21	49	1			37
						23	9									
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	532	1	781	2	Y	31	47	1			21
						34	9									
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	286	1	480	2	Y	32					53
						35	9									
07	DLQ G-10	273	-0-	273	273	92	1	159	2	Y	20					73
						22	9									
08	DLQ G-10	195	-0-	195	468	64	1	119	2	Y	11	46	1			38
						12	9									

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

03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	630	1	2083	2	Y	27					75
						30	9									
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	428	1	601	2	Y	1					76
						1	9									
05	1240 N	653	-0-	-587	-0-	264	1	388	2	Y	1	59	1			18
						1	9									
06	1200 N	578	-0-	-622	-0-	215	1	362	2	Y	1					19
						1	9									
07	DLQ G-10	419	-0-	419	419	147	1	254	2	Y	16					35
						18	9									
08	DLQ G-10	274	-0-	274	693	96	1	178	2	Y	-0-					35

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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	82	1	271	2	Y	-0-					7
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	47	1	66	2	Y	1					8
							1	9									
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	29	1	42	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	42	1	71	2	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		89	-0-	89	89	32	1	56	2	Y	1					5
							1	9									
08	DLQ G-10		34	-0-	34	123	12	1	22	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	70	1	231	2	Y	1					22
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	97	1	137	2	Y	5					27
							6	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		425	-0-	425	425	156	1	269	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		393	-0-	393	818	138	1	255	2	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	Y	2					3
							2	9									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	18	1	26	2	Y	1					4
							1	9									
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	16	1	23	2	Y	-0-					4
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	10	1	16	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	6	1	10	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		12	-0-	12	28	4	1	8	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	841	-0-	-399	-0-	12	1	829	3	Y	-0-					18
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	1375	3	Y	15	7	1			26
							17	9									
05	1519	N	708	-0-	-811	-0-	10	1	695	3	Y	3					29
							3	9									
06	810	N	315	-0-	-495	-0-	4	1	311	3	Y	-0-					29
*07	DLQ G-10		236	-0-	236	236	3	1	233	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		485	-0-	485	721	7	1	453	3	Y	23					52
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1949	-0-	-1678	-0-	26	1	1819	3	N	75	167	1			-0-
							21	4	83	9							
04	2040	X	1612	-0-	-428	-0-	23	1	1589	3	N	-0-					-0-
05	2077	X	1602	-0-	-475	-0-	23	1	1579	3	N	-0-					-0-
*06	2010	X	631	-0-	-1379	-0-	8	1	623	3	N	-0-					-0-
*07	2077	X	3	-0-	-2074	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	39	1	2642	3	N	182	182	1			-0-
							200	9									

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
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	25	1	1694	3	N	93	110	1			58
							17	4	102	9							
04	1830	X	1348	-0-	-482	-0-	19	1	1314	3	N	14					72
							15	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					72
*06	3270	X	1517	-0-	-1753	-0-	20	1	1497	3	N	-0-					72
*07	3379	X	17	-0-	-3362	-0-	17	3			N	-0-					72
08	1829	X	3	-0-	-1826	-0-	3	3			N	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	37	1	2656	3	N	22					145
							24	9									
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	59	1	4009	3	N	75	64	1			156
							22	4	83	9							
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	66	1	4529	3	N	12	20	1			148
							13	9									
*06	2670	X	1629	-0-	-1041	-0-	21	1	1572	3	N	33					181
							36	9									
*07	3441	X	1822	-0-	-1619	-0-	25	1	1797	3	N	-0-					181
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					56
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					56
05	1674	X	1620	-0-	-54	-0-	274	1	1314	2	Y	29	42	1			43
							32	9									
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	452	1	2127	2	Y	22	35	1			30
							24	9									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	483	1	3583	2	Y	8					38
							9	9									
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	181	1	1555	2	Y	2	34	1			6
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					19
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	210	1	1010	2	Y	30	18	1			31
							33	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	262	1	1233	2	Y	21	27	1			25
							23	9									
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	273	1	2021	2	Y	11					36
							12	9									
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	100	1	856	2	Y	4	37	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					21
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					21
05	899	X	694	-0-	-205	-0-	118	1	569	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	563	1	2646	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
07	3100	N	5359	-0-	2259	2259	636	1	4717	2	Y	5					16
							6	9									
08	3100	N	1680	-0-	-1420	839	175	1	1504	2	Y	1	17	1			-0-
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					12
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	142	1	680	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	241	1	1132	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	Y	9					20
							10	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	82	1	703	2	Y	3	23	1			-0-
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					25
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					25
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	226	1	1087	2	Y	23	21	1			27
							25	9									
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	158	1	743	2	Y	12	21	1			18
							13	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	88	1	650	2	Y	2					20
							2	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	Y	1	18	1			3
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					48
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					48
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	200	1	961	2	Y	38	39	1			47
							42	9									
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	419	1	1971	2	Y	43	46	1			44
							47	9									
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	504	1	3737	2	Y	10					54
							11	9									
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	110	1	942	2	Y	2	48	1			8
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					27
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

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

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

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

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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	592					Y	1	58	1			11
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					11
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					11
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					11
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-	5	1			6
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					39
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	85 1 77 9		390	2	Y	70					85
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19 1 29 9		128	2	Y	26	43	1			68
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16 1 11 9		462	2	Y	10					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					63
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		7	-0-	7	7	1 1 1 9		5	2	Y	1					7
06	T. A.		136	-0-	136	143	20 1 26 9		90	2	Y	24					31
07	296	X	153	-0-	-143	-0-	16 1 29 9		108	2	Y	26	17	1			40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 1		4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	11 2	Y	2			6
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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					121
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					121
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					121
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					121
08	0	X	-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

03	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-							-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-							-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	8	2	1					6
							9	9											
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	6	6	1					6
							7	9											
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	17	1	83	3	Y	6	4	1					8
							7	9											
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	5	6	1					7
							6	9											

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54 1 13 9		386	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17 1 13 9		96	3	Y	12	3	1			9
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22 1 10 9		108	3	Y	9	9	1			9
07	465	N	143	-0-	-322	-0-	23 1 10 9		110	3	Y	9	6	1			12
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30 1 9 9		152	3	Y	8	9	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9		37	3	Y	6	2	1			5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9		64	3	Y	5	3	1			7
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9		57	3	Y	4	6	1			5
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9		56	3	Y	4	3	1			6
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9		80	3	Y	3	4	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-		-34	-0-	3	1	21	3	Y	4					5
								4	9									
04	45	N	45	-0-		-0-	-0-	5	1	34	3	Y	5	4	1			6
								6	9									
05	40	N	40	-0-		-0-	-0-	6	1	32	3	Y	2	2	1			6
								2	9									
06	54	N	54	-0-		-0-	-0-	9	1	43	3	Y	2	4	1			4
								2	9									
07	62	N	54	-0-		-8	-0-	9	1	42	3	Y	3	2	1			5
								3	9									
08	74	N	74	-0-		-0-	-0-	12	1	60	3	Y	2	3	1			4
								2	9									

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

03	124	N	57	-0-		-67	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-		-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-		-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-		-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		51	-0-		51	51	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		48	-0-		48	99	8	1	40	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	342	3	Y	19					20
							21	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	352	3	Y	7	10	1			17
							8	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	15	9	1			23
							17	9									
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	52	1	255	3	Y	7	15	1			15
							8	9									
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	40	1	192	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	51	1	262	3	Y	6	9	1			11
							7	9									

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	12	4	1			13
							13	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	8	6	1			13
							9	9									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	8	9	1			12
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	10	1	57	3	Y	12					14
							13	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	16	11	1			19
							18	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	Y	5	7	1			17
							6	9									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	Y	5	11	1			11
							6	9									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	23	1	111	3	Y	3	4	1			10
							3	9									
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	8	1	40	3	Y	1	5	1			6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					14
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	Y	2					16
07	T. A.		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					16
08	T. A.		34	-0-	34	87	34	3			Y	-0-					16

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	12					13
							13	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	Y	7	8	1			12
							8	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	Y	8	6	1			14
							9	9									
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									

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			6
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4	9	Y	4			10
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			10
08	T. A.		24	-0-	24	25	23	3	1	9	Y	1			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			7
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1			8
07	T. A.		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-			8
08	T. A.		1	-0-	1	53	1	3			Y	-0-			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			7
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	Y	4			11
07	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-			11
08	T. A.		29	-0-	29	38	28	3	1	9	Y	1			12

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					1
04	309	X	296	-0-	-13	-0-	40	1	256	3	Y	-0-					1
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					1
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					1
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					1

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	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

03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					1
04	597	X	557	-0-	-40	-0-	555	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	589	N	99	-0-	-490	-0-	85	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		33	-0-	33	33	32	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		26	-0-	26	59	23	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	T. A.		67	-0-	67	126	61	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	T. A.		48	-0-	48	174	45	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	Y	4					4
							4	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	362	3	Y	12	5	1			14
							13	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	67	1	325	3	Y	8	11	1			11
							9	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	320	3	Y	9	6	1			14
							10	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	88	1	450	3	Y	8	10	1			12
							9	9									

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

03	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	54	3	Y	4					5
							4	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	72	19	1			60
							79	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	5	32	1			33
							6	9									
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	21	1	99	3	Y	6	12	1			27
							7	9									
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	27	1	136	3	Y	5	14	1			18
							6	9									

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	115	X	103	-0-	-12	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	94	-0-	94	173	94	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					1
04	702	X	646	-0-	-56	-0-	640	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	491	3	13	9	Y	12	9	1			7
07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1124	3	11	9	Y	10	15	1			2
08	682	X	585	-0-	-97	-0-	578	3	7	9	Y	6	7	1			1

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

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	36	3	Y	8					10
							9	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	16	7	1			20
							18	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	12	16	1			16
							13	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	9	8	1			17
							10	9									
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	13	1	66	3	Y	9	12	1			14
							10	9									

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

03	310	N	190	-0-	-120	-0-	26	1	155	3	Y	8					9
							9	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	57	1	319	3	Y	9	5	1			14
							10	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	225	3	Y	6	10	1			10
							7	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	49	1	250	3	Y	5	7	1			9
							6	9									

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	32	8	1			27
							35	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	Y	23	25	1			25
							25	9									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	Y	22	15	1			32
							24	9									
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	Y	22	24	1			30
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	Y	12	3	1			9
							13	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	151	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	147	3	Y	9	6	1			12
							10	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	182	3	Y	6	8	1			10
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	499	-0-	-741	-0-	72	1	427	3	Y	-0-					1
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	126	1	908	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	128	1	709	3	Y	22	5	1			17
							24	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	142	1	693	3	Y	18	18	1			17
							20	9									
07	1054	N	758	-0-	-296	-0-	128	1	613	3	Y	15	10	1			22
							17	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	188	1	960	3	Y	16	17	1			21
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	95	1	565	3	Y	-0-					12
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	642	3	Y	-0-					12
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	134	1	745	3	Y	1					13
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	114	1	555	3	Y	-0-					13
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	210	1	1008	3	Y	2					15
							2	9									
08	868	N	72	-0-	-796	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	Y	23					24
							25	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	304	3	Y	10	13	1			21
							11	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	7	8	1			20
							8	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	33	1	160	3	Y	6	6	1			13
							7	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	Y	5	8	1			10
							6	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

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
03	589	N	57	-0-		-532	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-		-0-	-0-	70	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-		-0-	-0-	44	1	243	3	Y	10	2	1			8
								11	9									
06	335	N	335	-0-		-0-	-0-	55	1	269	3	Y	10	9	1			9
								11	9									
07	589	N	394	-0-		-195	-0-	66	1	316	3	Y	11	6	1			14
								12	9									
08	559	N	559	-0-		-0-	-0-	90	1	458	3	Y	10	11	1			13
								11	9									

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

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
03	434	N	36	-0-		-398	-0-	4	1	26	3	Y	5					8
								6	9									
04	289	N	289	-0-		-0-	-0-	34	1	242	3	Y	12	7	1			13
								13	9									
05	394	N	394	-0-		-0-	-0-	58	1	323	3	Y	12	7	1			18
								13	9									
06	360	N	360	-0-		-0-	-0-	60	1	290	3	Y	9	14	1			13
								10	9									
07	353	N	353	-0-		-0-	-0-	59	1	284	3	Y	9	7	1			15
								10	9									
08	495	N	495	-0-		-0-	-0-	80	1	406	3	Y	8	10	1			13
								9	9									

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

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
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	18					Y	-0-					-0-
04	446	X	428	-0-		-18	-0-	426	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	36	X	36	-0-		-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	434	N	101	-0-		-333	-0-	93	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	86	N	86	-0-		-0-	-0-	83	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

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
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-		-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	184	N	184	-0-		-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	358	N	358	-0-		-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	290	N	290	-0-		-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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
03	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
03	69	N	69	-0-		-0-	-0-	8	1	49	3	Y	11					12
								12	9									
04	288	N	288	-0-		-0-	-0-	33	1	237	3	Y	16	10	1			18
								18	9									
05	327	N	327	-0-		-0-	-0-	48	1	269	3	Y	9	8	1			19
								10	9									
06	305	N	305	-0-		-0-	-0-	51	1	248	3	Y	5	12	1			12
								6	9									
07	310	N	301	-0-		-9	-0-	51	1	243	3	Y	6	6	1			12
								7	9									
08	423	N	423	-0-		-0-	-0-	68	1	348	3	Y	6	8	1			10
								7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	190	N	190	-0-		-0-	-0-	26	1	158	3	Y	5					7
								6	9									
04	153	N	153	-0-		-0-	-0-	17	1	123	3	Y	12	7	1			12
								13	9									
05	90	N	90	-0-		-0-	-0-	14	1	75	3	Y	1	4	1			9
								1	9									
06	180	N	86	-0-		-94	-0-	15	1	71	3	Y	-0-	5	1			4
07	155	N	81	-0-		-74	-0-	14	1	67	3	Y	-0-	1	1			3
08	98	N	98	-0-		-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-	1	1			2

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

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
03	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-		-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-		-85	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
								1	9									
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	363	N	363	-0-		-0-	-0-	52	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-		-0-	-0-	47	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-		-0-	-0-	34	1	189	3	Y	8	2	1			6
								9	9									
06	360	N	234	-0-		-126	-0-	39	1	188	3	Y	6	6	1			6
								7	9									
07	403	N	293	-0-		-110	-0-	49	1	236	3	Y	7	4	1			9
								8	9									
08	343	N	343	-0-		-0-	-0-	55	1	282	3	Y	5	6	1			8
								6	9									

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

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
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	7					Y	-0-					-0-
04	398	X	391	-0-		-7	-0-	385	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	1042	X	1042	-0-		-0-	-0-	1030	3	12	9	Y	11	9	1			5
06	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	1068	3	18	9	Y	16	12	1			9
07	713	N	713	-0-		-0-	-0-	701	3	12	9	Y	11	18	1			2
08	899	N	565	-0-		-334	-0-	555	3	10	9	Y	9	9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					1
04	236	X	216	-0-	-20	-0-	215	3 1 9			Y	1	1	1			1
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	332	3 2 9			Y	2	2	1			1
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	3 7 9			Y	6	4	1			3
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3 4 9			Y	4	6	1			1
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3 3 9			Y	3	3	1			1

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	4					4
							4	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	Y	8	4	1			10
							9	9									
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	38	1	185	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	36	1	175	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	256	3	Y	6	7	1			8
							7	9									

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

03	1891	X	509	-0-	-1382	-0-	73	1	433	3	Y	3					5
							3	9									
04	1830	X	395	-0-	-1435	-0-	47	1	338	3	Y	9	5	1			9
							10	9									
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	306	1	1697	3	Y	8	5	1			12
							9	9									
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	322	1	1568	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	320	1	1536	3	Y	6	5	1			10
							7	9									
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	359	1	1831	3	Y	4	6	1			8
							4	9									

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		177	-0-	177	177	164	3 13 9			Y	12	6	1			6
07	T. A.		211	-0-	211	388	202	3 9 9			Y	8	13	1			1
08	T. A.		76	-0-	76	464	70	3 6 9			Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		24	-0-	24	24	23	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		71	-0-	71	95	67	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	T. A.		288	-0-	288	383	282	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	T. A.		488	-0-	488	871	480	3	8	9	Y	7	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		423	-0-	423	423	420	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	T. A.		272	-0-	272	695	268	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	T. A.		264	-0-	264	959	256	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	T. A.		348	-0-	348	1307	342	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		102	-0-	102	102	99	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	T. A.		41	-0-	41	143	40	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	T. A.		99	-0-	99	242	97	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	T. A.		28	-0-	28	270	26	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1173	-0-	1173	1173	1171	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		325	-0-	325	1498	325	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		351	-0-	351	1849	351	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	147	X	118	-0-	-29	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					2
04	415	X	380	-0-	-35	-0-	377	3	3	9	Y	3	2	1			3
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	744	N	471	-0-	-273	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1			1
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	T. A.		376	-0-	376	376	366	3	10	9	Y	9	11	1			1
08	T. A.		393	-0-	393	769	381	3	12	9	Y	11	10	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					1
04	731	X	705	-0-	-26	-0-	694	3	11	9	Y	10	4	1			7
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	Y	5	7	1			5
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	Y	7	10	1			1
08	682	N	460	-0-	-222	-0-	453	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	64	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		43	-0-	43	107	40	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	14B2 EXT		72	-0-	72	179	71	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	14B2 EXT		54	-0-	54	233	52	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		368	-0-	368	368	365	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	T. A.		213	-0-	213	581	210	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	T. A.		781	-0-	781	1362	771	3	10	9	Y	9	10	1			1
08	T. A.		910	-0-	910	2272	892	3	18	9	Y	16	14	1			3

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
04	717	X	685	-0-	-32	-0-	674	3	11	9	Y	10	4	1			7
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	Y	5	7	1			5
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	713	N	585	-0-	-128	-0-	578	3	7	9	Y	6	9	1			1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	T. A.		511	-0-	511	511	503	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	T. A.		307	-0-	307	818	301	3	6	9	Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
04	522	X	514	-0-	-8	-0-	510	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1090	3	8	9	Y	7	6	1			4
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	3	19	9	Y	17	12	1			9
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1176	3	19	9	Y	17	23	1			3
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	959	3	17	9	Y	15	15	1			3

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

03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	231	1	1381	3	Y	27					32
							30	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	179	1	1296	3	Y	38	26	1			44
							42	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	3	Y	33	21	1			56
							36	9									
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	187	1	914	3	Y	22	39	1			39
							24	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	170	1	816	3	Y	22	19	1			42
							24	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	221	1	1130	3	Y	20	27	1			35
							22	9									

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	370	X	354	-0-	-16	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
04	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		59	-0-	59	117	59	3			Y	-0-					-0-

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	-0-	3	1			2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	26	1	279	3	Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		532	-0-	532	532	532	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		288	-0-	288	820	288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	Y	-0-	4	1			4
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	-0-	3	1			1
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	19	12	1			10
							21	9									
07	T. A.		176	-0-	176	176	11	1	151	3	Y	13	20	1			3
							14	9									
08	T. A.		221	-0-	221	397	17	1	189	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	189	X	175	-0-	-14	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	110	-0-	-696	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	77	1	499	3	Y	1					1
							1	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	316	-0-	-273	-0-	22	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		753	-0-	753	753	753	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		805	-0-	805	1558	803	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		625	-0-	625	2183	625	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		307	-0-	307	2490	306	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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	4					5
							4	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	Y	8	4	1			11
							9	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	189	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	170	3	Y	6	4	1			10
							7	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	Y	5	7	1			8
							6	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		227	-0-	227	227	223	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	T. A.		306	-0-	306	533	300	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	T. A.		506	-0-	506	1039	499	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	26	1	155	3	Y	4					5
							4	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	180	N	52	-0-	-128	-0-	9	1	43	3	Y	-0-	2	1			2
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	10	1	46	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	12	1	62	3	Y	3	2	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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	9	8	1			1
							10	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	27 1	173 3	Y	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	340 3	Y	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	246 3	Y	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	308 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	239	-0-	-133	-0-	20 1	219 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
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			2
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	1 1		1
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1 4 9	336 3	Y	4	3 1		2
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31 1 17 9	420 3	Y	15	9 1		8
07	T. A.	485	-0-	485	485	33 1 19 9	433 3	Y	17	22 1		3
08	T. A.	415	-0-	415	900	34 1 10 9	371 3	Y	9	10 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		443	-0-	443	443	443	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.		473	-0-	473	916	473	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.		366	-0-	366	1282	365	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	T. A.		321	-0-	321	1603	321	3		Y	-0-			-0-

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

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			1
04	407 X	396	-0-	-11	-0-	390	3	6 9		Y	5	2 1		4
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-	2 1		2
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-	2 1		-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	3	2 1		1
						3	9							
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							

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	149	-0-	149	149	147	3	2	9	Y	2	1 1		1
05	T. A.	794	-0-	794	943	788	3	6	9	Y	5	4 1		2
06	T. A.	898	-0-	898	1841	887	3	11	9	Y	10	7 1		5
07	2403 N	562	-0-	-1841	-0-	553	3	9	9	Y	8	12 1		1
08	806 N	523	-0-	-283	-0-	513	3	10	9	Y	9	8 1		2

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
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									

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	341	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		221	-0-	221	221	15	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		320	-0-	320	541	27	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		343	-0-	343	654	343	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	261	X	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	1	1			1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	T. A.		251	-0-	251	251	17	1	224	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
08	T. A.		246	-0-	246	497	20	1	216	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		314	-0-	314	528	314	3			Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					2
04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	T. A.		471	-0-	471	471	460	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	T. A.		276	-0-	276	747	270	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		339	-0-	339	339	338	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		403	-0-	403	742	402	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	231	X	218	-0-	-13	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	357	X	348	-0-	-9	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	487	-0-	-536	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					2
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	T. A.		519	-0-	519	519	511	3	8	9	Y	7	11	1			1
08	T. A.		186	-0-	186	705	182	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	25	1	276	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	21	15	1			11
							23	9									
07	T. A.		293	-0-	293	293	19	1	257	3	Y	15	23	1			3
							17	9									
08	T. A.		331	-0-	331	624	26	1	288	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					1
04	177	X	155	-0-	-22	-0-	152	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4	3	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	348	-0-	-427	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-

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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	208	X	194	-0-	-14	-0-	190	3	4	9	Y	4	1	1			3
05	127	X	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	7	1			1
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8	9	Y	7	7	1			1

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
04	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	T. A.		422	-0-	422	422	415	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	T. A.		512	-0-	512	934	505	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	464	X	432	-0-	-32	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					1
04	328	X	308	-0-	-20	-0-	302	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	Y	7	9	1			1
08	1178	N	617	-0-	-561	-0-	607	3	10	9	Y	9	8	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	15	20	1			3
							17	9									
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	17	1	189	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	15	10	1			8
							17	9									
07	T. A.		418	-0-	418	418	28	1	375	3	Y	14	20	1			2
							15	9									
08	T. A.		314	-0-	314	732	25	1	278	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	T. A.		176	-0-	176	176	14	1	150	3	Y	11	9	1			2
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			1
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			1
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		368	-0-	368	368	30	1	326	3	Y	11	9	1			2
							12	9									

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
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									

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

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	684	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
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									

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	1			1
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	476	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
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									

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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
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									

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	567	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	18	1	197	3	Y	7	7	1			2
							8	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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	17	11	1			9
							19	9									
07	T. A.		344	-0-	344	344	23	1	301	3	Y	18	24	1			3
							20	9									
08	T. A.		408	-0-	408	752	33	1	362	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
08	775	N	202	-0-	-573	-0-	16	1	178	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	414	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		163	-0-	163	163	14	1	148	3	Y	1					1
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	242	3	Y	4					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	455	3	Y	4					13
07	T. A.		522	-0-	522	522	37	1	485	3	Y	-0-					13
08	T. A.		110	-0-	110	632	9 1	1 9	100	3	Y	1					14

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	198	3	Y	2					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	370	3	Y	2					11
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	3	Y	-0-					11
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	403	3	Y	4					15

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

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	396	3	Y	6	3	1			5
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	626	3	Y	8	8	1			5
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	248	3	Y	10	9	1			6
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	24 12	1 9	321	3	Y	11	15	1			2
08	682	N	165	-0-	-517	-0-	14 4	1 9	147	3	Y	4	5	1			1

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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. 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	237	3	Y	1					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		511	-0-	511	511	43 3	1 9	465	3	Y	3					7

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	502	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					1
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	3	Y	-0-					1
07	T. A.		100	-0-	100	100	7	1	93	3	Y	-0-					1
08	T. A.		169	-0-	169	269	14	1	155	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					8
07	T. A.		394	-0-	394	394	28	1	366	3	Y	-0-					8
08	T. A.		88	-0-	88	482	7	1	81	3	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		370	-0-	370	370	26	1	344	3	Y	-0-					1
08	T. A.		131	-0-	131	501	11	1	119	3	Y	1					2
							1	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	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

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	110	-0-	110	110	9 2	1 9	99	3	Y	2					5

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	391	-0-	391	391	52	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	450	-0-	450	841	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	235	-0-	235	1076	20	1	215	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
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									

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

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-

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

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
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									

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

03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
04	660	X	564	-0-	-96	-0-	75	1	489	3	Y	-0-					1
05	682	X	17	-0-	-665	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	47	1	649	3	Y	-0-					1
07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	3	Y	-0-					1
08	589	X	549	-0-	-40	-0-	46	1	503	3	Y	-0-					1

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

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

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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	466	3	Y	6	2	1			4
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	Y	-0-	2	1			2
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	558	X	239	-0-	-319	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	345	-0-	-337	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	112	3	Y	2	2	1			2
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	654	3	Y	4	4	1			2
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40 11	1 9	542	3	Y	10	7	1			5
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	385	3	Y	8	12	1			1
08	713	N	277	-0-	-436	-0-	23 4	1 9	250	3	Y	4	4	1			1

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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	27					29
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	246	3	22	9	Y	20	49	1			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	107	3	34	9	Y	31	17	1			14
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	Y	15	18	1			11
07	279	N	122	-0-	-157	-0-	111	3	11	9	Y	10	11	1			10
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	125	3	17	9	Y	15	21	1			4

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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		350	-0-	350	350	25	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		284	-0-	284	634	24	1	260	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		446	-0-	446	446	31 9	1 9	406	3	Y	8	7	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-	1	1			-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		131	-0-	131	131	129	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		79	-0-	79	210	78	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	T. A.		240	-0-	240	450	234	3	6	9	Y	5	4	1			1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	354	X	343	-0-	-11	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
04	412	X	404	-0-	-8	-0-	398	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	862	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	868	N	398	-0-	-470	-0-	395	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	598	X	588	-0-	-10	-0-	585	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	620	N	388	-0-	-232	-0-	380	3	8	9	Y	7	9	1			1
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	20	1	270	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
08	558	N	293	-0-	-265	-0-	24	1	260	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		406	-0-	406	406	406	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		526	-0-	526	932	526	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		419	-0-	419	419	419	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	419					Y	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	437	18	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		268	-0-	268	705	268	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		74	-0-	74	113	74	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					1
04	185	X	156	-0-	-29	-0-	152	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		96	-0-	96	96	94	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		103	-0-	103	199	99	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	T. A.		361	-0-	361	560	355	3	6	9	Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					1
04	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	1	1	1			1
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7	4	1			4
07	T. A.		571	-0-	571	571	564	3	7	9	Y	6	9	1			1
08	T. A.		319	-0-	319	890	315	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29	-0-	29	29	5	3	24	9	Y	22	14	1			8
06	14B2 EXT		5	-0-	5	34	5	3			Y	-0-	6	1			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	2	1			-0-
08	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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	T. A.		494	-0-	494	494	484	3	10	9	Y	9	11	1			1
08	T. A.		475	-0-	475	969	465	3	10	9	Y	9	8	1			2

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
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	224	3	Y	3	2	1			3
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	490	3	Y	7	6	1			4
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	558	N	255	-0-	-303	-0-	21	1	230	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	291	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	17	1	225	3	Y	7	13	1			1
							8	9									
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	23	1	250	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	36	1	232	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
08	589	N	329	-0-	-260	-0-	27	1	295	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	212	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	589	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	14	22	1			2
							15	9									
08	651	N	303	-0-	-348	-0-	25	1	269	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
04	308	X	302	-0-	-6	-0-	296	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	3	7	9	Y	6	8	1			1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	Y	12	17	1			2
							13	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	86	1			47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
08	14B2	EXT	338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		659	-0-	659	659	652	3	7	9	Y	6	4	1			2
06	T. A.		1305	-0-	1305	1964	1286	3	19	9	Y	17	10	1			9
07	T. A.		820	-0-	820	2784	807	3	13	9	Y	12	19	1			2
08	T. A.		558	-0-	558	3342	523	3	35	9	Y	32	29	1			5

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1			1
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	T. A.		567	-0-	567	567	558	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	T. A.		283	-0-	283	850	279	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	43	41	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		312	-0-	312	355	311	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	T. A.		860	-0-	860	1215	853	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	1554	N	339	-0-	-1215	-0-	336	3	3	9	Y	3	5	1			1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	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 #: 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
05	T. A.		248	-0-	248	248	77	3	171	9	Y	155	104	1			56
06	T. A.		29	-0-	29	277	28	3	1	9	Y	1	45	1			12
07	T. A.		425	-0-	425	702	425	3			Y	-0-	11	1			1
08	T. A.		319	-0-	319	1021	319	3			Y	-0-	1	1			-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	484	X	474	-0-	-10	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	313	-0-	-183	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					1
04	382	X	344	-0-	-38	-0-	342	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	538	3	12	9	Y	11	7	1			6
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	Y	9	13	1			2
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	52	1	333	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	597	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
07	T. A.		420	-0-	420	420	28	1	377	3	Y	14	20	1			2
							15	9									
08	T. A.		419	-0-	419	839	34	1	372	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	772	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	T. A.		238	-0-	238	238	234	3	4	9	Y	4	8	1			1
08	T. A.		491	-0-	491	729	485	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					12
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	7					19
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	T. A.		343	-0-	343	343	339	3	4	9	Y	4	6	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
04	211	X	187	-0-	-24	-0-	183	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	Y	5	7	1			1
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	3	8	9	Y	7	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		1283	-0-	1283	1283	1266	3	17	9	Y	15	9	1			8
06	T. A.		372	-0-	372	1655	364	3	8	9	Y	7	14	1			1
07	T. A.		258	-0-	258	1913	254	3	4	9	Y	4	2	1			3
08	T. A.		267	-0-	267	2180	260	3	7	9	Y	6	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148	148	21	3	127	9	Y	115	75	1			40
06	T. A.		27	-0-	27	175	25	3	2	9	Y	2	33	1			9
07	T. A.		251	-0-	251	426	247	3	4	9	Y	4	12	1			1
08	T. A.		343	-0-	343	769	337	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		199	-0-	199	232	199	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		660	-0-	660	892	660	3			Y	-0-					-0-
07	1305	N	413	-0-	-892	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	4					5
							4	9									
07	T. A.		511	-0-	511	511	36	1	475	3	Y	-0-					5
08	T. A.		203	-0-	203	714	17	1	185	3	Y	1					6
							1	9									

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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	18	10	1			9
							20	9									
07	T. A.		324	-0-	324	324	22	1	291	3	Y	10	17	1			2
							11	9									
08	T. A.		236	-0-	236	560	19	1	209	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	304	-0-	-26	-0-	40	1	257	3	Y	6					6
							7	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					6
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	3	Y	-0-					6

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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	400	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	25	1	337	3	Y	12	19	1			2
							13	9									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	22	1	243	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	75	1	485	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
07	589	N	236	-0-	-353	-0-	16	1	212	3	Y	7	13	1			1
							8	9									
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	22	1	240	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

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

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
07	T. A.		635	-0-	635	635	45	1	590	3	Y	-0-					1
08	T. A.		154	-0-	154	789	13	1	141	3	Y	-0-					1

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

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		809	-0-	809	809	809	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		325	-0-	325	1134	325	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		209	-0-	209	1343	209	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		146	-0-	146	1489	146	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		285	-0-	285	285	237	3	48	9	Y	44	7	1			37
06	T. A.		439	-0-	439	724	404	3	35	9	Y	32	60	1			9
07	T. A.		215	-0-	215	939	200	3	15	9	Y	14	15	1			8
08	T. A.		225	-0-	225	1164	190	3	35	9	Y	32	27	1			13

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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	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

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

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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	638	3	15	9	Y	14	8	1			7
07	T. A.		407	-0-	407	407	396	3	11	9	Y	10	15	1			2
08	T. A.		405	-0-	405	812	397	3	8	9	Y	7	7	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9		183	3	Y	3	2	1			3
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9		392	3	Y	4	4	1			3
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27 1 8 9		371	3	Y	7	6	1			4
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9		208	3	Y	5	8	1			1
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	18 1 4 9		199	3	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		302	-0-	302	302	300 3		2 9		Y	2	1	1			1
06	T. A.		150	-0-	150	452	147 3		3 9		Y	3	2	1			2
07	T. A.		525	-0-	525	977	517 3		8 9		Y	7	8	1			1
08	T. A.		451	-0-	451	1428	443 3		8 9		Y	7	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195 3		2 9		Y	2	1	1			2
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781 3		3 9		Y	3	3	1			2
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594 3		9 9		Y	8	6	1			4
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250 3		6 9		Y	5	8	1			1
08	775	N	449	-0-	-326	-0-	443 3		6 9		Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		158	-0-	158	158	151	3	7	9	Y	6	3	1			3
07	T. A.		622	-0-	622	780	598	3	24	9	Y	22	22	1			3
08	T. A.		670	-0-	670	1450	652	3	18	9	Y	16	16	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7	9	Y	6	3	1			3
07	T. A.		634	-0-	634	634	627	3	7	9	Y	6	8	1			1
08	T. A.		505	-0-	505	1139	498	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	3	9	9	Y	8	4	1			4
07	T. A.		189	-0-	189	189	186	3	3	9	Y	3	6	1			1
08	T. A.		443	-0-	443	632	437	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		80	-0-	80	124	80	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		216	-0-	216	340	216	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		158	-0-	158	498	158	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		98	-0-	98	98	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		347	-0-	347	445	339	3	8	9	Y	7	4	1			3
07	T. A.		322	-0-	322	767	315	3	7	9	Y	6	8	1			1
08	T. A.		475	-0-	475	1242	468	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		130	-0-	130	130	128	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	T. A.		317	-0-	317	447	311	3	6	9	Y	5	4	1			1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					9
06	T. A.		42	-0-	42	160	42	3			Y	-0-					9
07	T. A.		228	-0-	228	388	228	3			Y	-0-					9
08	T. A.		163	-0-	163	551	162	3	1	9	Y	1					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	T. A.		362	-0-	362	362	356	3	6	9	Y	5	9	1			1
08	T. A.		365	-0-	365	727	359	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

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

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	333	3	7	9	Y	6	9	1			1
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	22	1	244	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		97	-0-	97	97	8	1	87	3	Y	2					12
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		6	-0-	6	13	6	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		24	-0-	24	37	24	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		367	-0-	367	404	367	3			Y	-0-					-0-

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

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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	22	1	236	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		209	-0-	209	209	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		135	-0-	135	344	11	1	124	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	349	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	828	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	18	1	244	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
08	558	N	178	-0-	-380	-0-	14	1	158	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
04	761	X	743	-0-	-18	-0-	734	3	9	9	Y	8	3	1			6
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	Y	5	6	1			3
07	775	X	534	-0-	-241	-0-	528	3	6	9	Y	5	7	1			1
08	775	X	601	-0-	-174	-0-	597	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	409	3	Y	1					1
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	338	-0-	-158	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		669	-0-	669	850	669	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		509	-0-	509	1359	509	3			Y	-0-					-0-
07	1779	N	420	-0-	-1359	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

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

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					13
07	T. A.		82	-0-	82	82	6	1	76	3	Y	-0-					13
08	T. A.		72	-0-	72	154	6	1	66	3	Y	-0-					13

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

03	713	N	627	-0-	-86	-0-	87 19	1 9	521	3	Y	17					19
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	59 13	1 9	425	3	Y	12	12	1			19
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	107 19	1 9	593	3	Y	17	10	1			26
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	103 14	1 9	502	3	Y	13	20	1			19
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	85 13	1 9	407	3	Y	12	10	1			21
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	118 12	1 9	602	3	Y	11	14	1			18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	15	10	1			8
							17	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	19	1	209	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	1	1			1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	T. A.		222	-0-	222	222	18	1	196	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	21	1	280	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	589	N	208	-0-	-381	-0-	17	1	188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20 1		271	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24 1		328	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		340	-0-	340	340	24 1		316	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		345	-0-	345	685	29 1		316	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					9
04	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-	4	1			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1		10	3	Y	1	1	1			1
							1 9										
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40 1		547	3	Y	18	10	1			9
							20 9										
07	T. A.		369	-0-	369	369	25 1		330	3	Y	13	20	1			2
							14 9										
08	T. A.		450	-0-	450	819	37 1		399	3	Y	13	12	1			3
							14 9										

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

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30 1		176	3	Y	4					5
							4 9										
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14 1		98	3	Y	6	4	1			7
							7 9										
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10 1		58	3	Y	5	3	1			9
							6 9										
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	15 1		74	3	Y	6	8	1			7
							7 9										
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	15 1		71	3	Y	12	6	1			13
							13 9										
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25 1		130	3	Y	7	9	1			11
							8 9										

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					5
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	T. A.		344	-0-	344	344	23	1	307	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	T. A.		349	-0-	349	693	24	1	264	3	Y	55	48	1			9
							61	9									

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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	3	Y	-0-					1
07	T. A.		561	-0-	561	561	39	1	522	3	Y	-0-					1
08	T. A.		774	-0-	774	1335	65	1	709	3	Y	-0-					1

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B2	EXT	333	-0-	333	333	23	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14B2	EXT	162	-0-	162	495	14	1	148	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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 #: 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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	11	1	124	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-

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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		472	-0-	472	472	33	1	437	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	T. A.		221	-0-	221	693	18	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	10	1	104	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
07	T. A.		280	-0-	280	280	19	1	250	3	Y	10	14	1			2
							11	9									
08	T. A.		365	-0-	365	645	30	1	325	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	2					3
							2	9									
07	T. A.		631	-0-	631	631	44	1	587	3	Y	-0-					3
08	T. A.		405	-0-	405	1036	34	1	367	3	Y	4					7
							4	9									

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

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	2					2
							2	9									
07	T. A.		173	-0-	173	173	12	1	161	3	Y	-0-					2
08	T. A.		550	-0-	550	723	46	1	498	3	Y	5					7
							6	9									

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

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	12	1	129	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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1
04	783	X	766	-0-	-17	-0-	755	3	11	9	Y	10	4	1			7
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1757	3	4	9	Y	4	6	1			5
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	829	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	806	N	373	-0-	-433	-0-	369	3	4	9	Y	4	7	1			1
08	1767	N	511	-0-	-1256	-0-	507	3	4	9	Y	4	4	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	59	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	330	-0-	-259	-0-	28	1	302	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		386	-0-	386	386	26	1	357	3	Y	3					10
							3	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					10

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					1
04	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	536	X	528	-0-	-8	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	563	-0-	-646	-0-	563	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					1
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		21	-0-	21	21	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		21	-0-	21	42	21	3			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	T. A.		473	-0-	473	473	470	3	3	9	Y	3	5	1			1
08	T. A.		280	-0-	280	753	278	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		225	-0-	225	225	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		359	-0-	359	584	30	1	329	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		549	-0-	549	775	549	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		467	-0-	467	1242	467	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		296	-0-	296	1538	296	3			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 #: 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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					2
04	1275	X	1261	-0-	-14	-0-	1248	3	13	9	Y	12	5	1			9
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2185	3	11	9	Y	10	11	1			8
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	Y	14	13	1			9
07	1302	N	789	-0-	-513	-0-	778	3	11	9	Y	10	17	1			2
08	2201	N	737	-0-	-1464	-0-	726	3	11	9	Y	10	10	1			2

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		401	-0-	401	401	397	3	4	9	Y	4					4
08	T. A.		1165	-0-	1165	1566	1164	3	1	9	Y	1	3	1			2

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		372	-0-	372	392	372	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		620	-0-	620	1012	620	3			Y	-0-					-0-

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

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
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									

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

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	3	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3					4
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	259	3	20	9	Y	18	12	1			10
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	10	1			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		277	-0-	277	277	269	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	T. A.		63	-0-	63	340	62	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					20
07	T. A.		39	-0-	39	178	39	3			Y	-0-					20
08	T. A.		37	-0-	37	215	36	3	1	9	Y	1					21

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		335	-0-	335	335	312	3	23	9	Y	21					21
08	T. A.		1266	-0-	1266	1601	1258	3	8	9	Y	7	19	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		541	-0-	541	541	37	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		319	-0-	319	860	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		325	-0-	325	1185	23	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		193	-0-	193	1378	16	1	177	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					7
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	3	1			3
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	7					11
04	1260	X	399	-0-	-861	-0-	233	3	166	9	Y	151	65	1			97
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-	97	1			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	289	3	22	9	Y	20	9	1			13
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	13	1			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					15
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	1	7	1			9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		141	-0-	141	141	12	1	129	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	T. A.		408	-0-	408	408	28	1	365	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
08	T. A.		286	-0-	286	694	23	1	254	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	322	X	310	-0-	-12	-0-	307	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	T. A.		601	-0-	601	601	593	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	T. A.		675	-0-	675	1276	664	3	11	9	Y	10	9	1			2

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

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

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

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

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		84	-0-	84	84	82	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		234	-0-	234	318	233	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	T. A.		148	-0-	148	466	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	897	N	431	-0-	-466	-0-	429	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		103	-0-	103	316	103	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		275	-0-	275	591	275	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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					62
04	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-	27	1			35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		343	-0-	343	343	24	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		275	-0-	275	618	23	1	252	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
04	256	X	163	-0-	-93	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					4
04	171	X	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
07	T. A.		307	-0-	307	307	21	1	280	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	T. A.		292	-0-	292	599	24	1	262	3	Y	5	5	1			1
							6	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					2
04	799	X	780	-0-	-19	-0-	767	3	13	9	Y	12	5	1			9
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	Y	5	8	1			6
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5	7	1			4
07	806	X	805	-0-	-1	-0-	793	3	12	9	Y	11	13	1			2
08	1240	X	896	-0-	-344	-0-	883	3	13	9	Y	12	12	1			2

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
04	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

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

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	7					8
							8	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	179	1	1289	3	Y	40	16	1			32
							44	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	152	3	Y	7	12	1			27
							8	9									
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									

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					1
04	316	X	288	-0-	-28	-0-	281	3	7	9	Y	6	2	1			5
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2	4	1			3
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	3	8	9	Y	7	6	1			4
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	9	1			1
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	110	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									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	1					14
							1	9									
07	T. A.		1249	-0-	1249	1249	88	1	1161	3	Y	-0-					14
08	T. A.		73	-0-	73	1322	6	1	66	3	Y	1					15
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	17	4	1			13
							19	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	24	1	114	3	Y	10	7	1			15
							11	9									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	8	10	1			13
							9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					13
04	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-	6	1			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					2
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	T. A.		353	-0-	353	353	347	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	T. A.		448	-0-	448	801	444	3	4	9	Y	4	4	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		675	-0-	675	675	671	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	T. A.		345	-0-	345	1020	339	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	T. A.		551	-0-	551	1571	544	3	7	9	Y	6	8	1			1
08	T. A.		449	-0-	449	2020	441	3	8	9	Y	7	7	1			1

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		76	-0-	76	76	74	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	T. A.		185	-0-	185	261	182	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	262	3	Y	4					5
							4	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	154	3	Y	8	4	1			10
							9	9									
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									

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

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

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

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

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

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					26
05	T. A.		594	-0-	594	684	594	3			Y	-0-					26
06	T. A.		272	-0-	272	956	272	3			Y	-0-					26
07	1150	N	194	-0-	-956	-0-	194	3			Y	-0-					26
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	3			Y	-0-					26

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					2
04	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					40
04	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	1	18	1			23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					95
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					95
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					95
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					95
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	T. A.		3883	-0-	3883	3883	374	1	3373	3	Y	124	111	1			108
							136	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					31
04	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	14	1			17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-					46
04	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					Y	-0-	20	1			26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					56
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					56
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					56
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		3771	-0-	3771	3771	367	1	3314	3	Y	82	67	1			71
							90	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
03	930	N	335	-0-	-595	-0-	79	1	241	3	Y	14					25
							15	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	512	1	729	3	Y	61	45	1			41
							67	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	604	1	794	3	Y	38	54	1			25
							42	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					257
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					257
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					257
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					2
04	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					40
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					40
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					40
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		3153	-0-	3153	3153	310 46	1 9	2797	3	Y	42	46	1			36

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					105
04	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	46	1			59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					14
04	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-	6	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					78
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					78
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					78
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	T. A.		2188	-0-	2188	2188	214 45	1 9	1929	3	Y	41	83	1			36

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					37
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	2	20	1			19
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					19
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					1
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					53
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					53
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					53
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					305
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	1	167	1			139
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					139
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					139
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	14	1	70	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-	1	1			1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	1	1			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	N	2	1	1			1
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2	3	1			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	152	2	12	9	N	11					197
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	167	2	20	9	N	18					215
05	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-	46	1			169
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					169
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					169
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					169

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	11749	X	7351	-0-	-4398	-0-	76	1	7180	3	Y	70	73	1			12
							18	4	77	9							
04	10230	X	5212	-0-	-5018	-0-	57	1	4850	3	Y	48	54	1			6
							252	4	53	9							
05	9517	X	189	-0-	-9328	-0-	2	1	171	3	Y	-0-	6	1			-0-
							16	4									
06	7830	X	86	-0-	-7744	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	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							

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
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	28	1	2657	3	Y	110	99	1			16
							7	4	121	9							
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	1019	3	Y	120	121	1			15
							53	4	132	9							
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	33	1	2808	3	Y	335	316	1			34
							258	4	369	9							
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	33	1	2740	3	Y	381	355	1			60
							140	4	419	9							
07	2821	X	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							

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	55	-0-	-1898	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	46	-0-	-104	-0-	1	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
05	155	X	55	-0-	-100	-0-	50	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	150	X	8	-0-	-142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52979	X	2057	-0-	-50922	-0-	22	1	2030	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	7170	X	653	-0-	-6517	-0-	7	1	614	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
05	2666	X	1917	-0-	-749	-0-	20	1	1737	3	Y	-0-					-0-
							160	4									
06	2580	X	2365	-0-	-215	-0-	27	1	2224	3	Y	-0-					-0-
							114	4									
07	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									

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	4539	-0-	-2281	-0-	47	1	4417	3	Y	58	61	1			10
							11	4	64	9							
04	6600	X	3394	-0-	-3206	-0-	37	1	3142	3	Y	47	51	1			6
							163	4	52	9							
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	70	1	6021	3	Y	195	181	1			20
							554	4	215	9							
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	70	1	5830	3	Y	102	106	1			16
							299	4	112	9							
07	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							

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1408	-0-	-1599	-0-	1330	3	78	9	N	71	185	1			342
04	2910	X	52	-0-	-2858	-0-	52	3			N	-0-					342
05	3007	X	1443	-0-	-1564	-0-	1313	3	130	9	N	118					460
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	5					465
07	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									

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	14558	-0-	-756	-0-	150	1	14018	3	Y	324	305	1			49
							34	4	356	9							
04	15720	X	11863	-0-	-3857	-0-	126	1	10580	3	Y	553	533	1			69
							549	4	608	9							
05	16244	X	13556	-0-	-2688	-0-	140	1	11954	3	Y	330	366	1			33
							1099	4	363	9							
06	15720	X	13417	-0-	-2303	-0-	148	1	12329	3	Y	280	269	1			44
							632	4	308	9							
07	15841	X	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							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	18848	X	14384	-0-	-4464	-0-	147	1	13727	3	Y	433	453	1			72
							34	4	476	9							
04	18240	X	9327	-0-	-8913	-0-	101	1	8493	3	Y	265	304	1			33
							441	4	292	9							
05	18848	X	11836	-0-	-7012	-0-	122	1	10385	3	Y	340	339	1			34
							955	4	374	9							
06	16920	X	9679	-0-	-7241	-0-	107	1	8815	3	Y	278	268	1			44
							451	4	306	9							
07	14384	X	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							

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
03	20429	X	12876	-0-	-7553	-0-	136	1	12687	3	Y	20	23	1			4
							31	4	22	9							
04	19770	X	16550	-0-	-3220	-0-	185	1	15549	3	Y	8	11	1			1
							807	4	9	9							
05	20429	X	16752	-0-	-3677	-0-	177	1	15152	3	Y	26	24	1			3
							1394	4	29	9							
06	18210	X	16016	-0-	-2194	-0-	181	1	15033	3	Y	29	27	1			5
							770	4	32	9							
07	18817	X	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							

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4006	-0-	-1729	-0-	314	1	3329	3	Y	330	285	1			82
							363	9									
04	5550	X	3452	-0-	-2098	-0-	246	1	2980	3	Y	205	203	1			84
							226	9									
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	360	1	4436	3	Y	347	342	1			89
							382	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	388	1	4986	3	Y	432	402	1			119
							475	9									
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	453	1	4787	3	Y	343	363	1			99
							377	9									
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	490	1	5474	3	Y	397	426	1			70
							437	9									

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	4664	-0-	-2249	-0-	378	1	4001	3	Y	259	250	1			72
							285	9									
04	6690	X	4026	-0-	-2664	-0-	291	1	3523	3	Y	193	186	1			79
							212	9									
05	6572	X	5372	-0-	-1200	-0-	377	1	4642	3	Y	321	318	1			82
							353	9									
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	379	1	4880	3	Y	330	321	1			91
							363	9									
07	5704	X	5664	-0-	-40	-0-	453	1	4779	3	Y	393	371	1			113
							432	9									
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	483	1	5393	3	Y	353	404	1			62
							388	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27435	X	25131	-0-	-2304	-0-	260	1	24236	3	Y	524	527	1			84
							59	4	576	9							
04	26550	X	20962	-0-	-5588	-0-	229	1	19239	3	Y	451	479	1			56
							998	4	496	9							
05	27435	X	24527	-0-	-2908	-0-	258	1	21991	3	Y	233	266	1			23
							2022	4	256	9							
06	25080	X	23919	-0-	-1161	-0-	268	1	22238	3	Y	249	233	1			39
							1139	4	274	9							
07	25668	X	21231	-0-	-4437	-0-	250	1	19473	3	Y	267	245	1			61
							1214	4	294	9							
08	25141	X	20727	-0-	-4414	-0-	322	1	19163	3	Y	206	243	1			24
							1015	4	227	9							

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

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
03	39339	X	29155	-0-	-10184	-0-	299	1	27923	3	Y	786	773	1			123
							68	4	865	9							
04	35340	X	26768	-0-	-8572	-0-	291	1	24382	3	Y	755	784	1			94
							1264	4	831	9							
05	33139	X	31178	-0-	-1961	-0-	322	1	27542	3	Y	710	733	1			71
							2533	4	781	9							
06	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	327	1	27178	3	Y	639	609	1			101
							1392	4	703	9							
07	29140	X	26516	-0-	-2624	-0-	309	1	24014	3	Y	633	590	1			144
							1497	4	696	9							
08	31186	X	27638	-0-	-3548	-0-	425	1	25248	3	Y	571	649	1			66
							1337	4	628	9							

STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

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
03	38905	X	31491	-0-	-7414	-0-	329	1	30753	3	Y	303	308	1			49
							76	4	333	9							
04	37650	X	28496	-0-	-9154	-0-	313	1	26308	3	Y	464	455	1			58
							1365	4	510	9							
05	38905	X	28213	-0-	-10692	-0-	294	1	25148	3	Y	416	432	1			42
							2313	4	458	9							
06	33630	X	25331	-0-	-8299	-0-	282	1	23410	3	Y	400	379	1			63
							1199	4	440	9							
07	33418	X	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							

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350

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
03	30318	X	19530	-0-	-10788	-0-	1582	1	16761	3	Y	1079	1131	1			327
							1187	9									
04	27540	X	21743	-0-	-5797	-0-	1574	1	19058	3	Y	1010	923	1			414
							1111	9									
05	26102	X	22343	-0-	-3759	-0-	1570	1	19337	3	Y	1305	1385	1			334
							1436	9									
06	24900	X	21572	-0-	-3328	-0-	1473	1	18940	3	Y	1054	1098	1			290
							1159	9									
07	23963	X	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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	88939	X	65208	-0-	-23731	-0-	665	1	62059	3	Y	2121	2167	1			345
							151	4	2333	9							
04	86070	X	58299	-0-	-27771	-0-	636	1	53343	3	Y	1412	1582	1			175
							2767	4	1553	9							
05	85405	X	59153	-0-	-26252	-0-	612	1	52288	3	Y	1314	1357	1			132
							4808	4	1445	9							
06	76410	X	56957	-0-	-19453	-0-	629	1	52233	3	Y	1291	1219	1			204
							2675	4	1420	9							
07	68541	X	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							

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					176
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-					176
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			Y	-0-					176
*06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-	176	5			-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					10
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					12
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1					13
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	145	2	2	9	Y	2					15
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					15
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					17

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	Y	7					30
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5					35
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4					39
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	425	2	8	9	Y	7					46
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	472	2	2	9	Y	2					48
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	Y	4					52

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					30
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5					35
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	Y	4					39
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	439	2	8	9	Y	7					46
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	2	2	9	Y	2					48
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4					52

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1		N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	1		N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	1		N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	1			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	630	3	N	-0-					9
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	85	1	584	3	N	-0-					9
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	77	1	611	3	N	-0-					9
*06	720	N	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-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	3	Y	-0-					15
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	3	Y	-0-					15
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					15
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	29	1	414	3	Y	-0-	10	1			5
07	589	N	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

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	32	1	1132	3	Y	-0-					21
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1159	3	Y	-0-					21
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	94	1	1215	3	Y	-0-					21
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	72	1	1039	3	Y	-0-	14	1			7
07	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

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					1
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	105	1	623	3	Y	-0-					9
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	529	3	Y	-0-					9
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	75	1	595	3	Y	-0-					9
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	605	3	Y	-0-	3	1			6
07	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

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	83	1	494	3	Y	-0-					9
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	3	Y	-0-					9
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	3	Y	-0-					9
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	517	3	Y	-0-	2	1			7
07	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

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
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	78	1	458	3	Y	-0-					7
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	3	Y	-0-					7
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	57	1	454	3	Y	-0-					7
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	61	1	414	3	Y	-0-	2	1			5
07	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

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
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	3	Y	-0-					7
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	64	1	435	3	Y	-0-					7
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	55	1	439	3	Y	-0-					7
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	63	1	435	3	Y	-0-	2	1			5
07	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

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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					18
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					18
07	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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	3	Y	-0-					7
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	424	3	Y	-0-					7
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	Y	-0-					7
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	53	1	359	3	Y	-0-	3	1			4
07	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-

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
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	564	3	Y	-0-					7
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	Y	-0-					7
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	69	1	549	3	Y	-0-					7
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	75	1	515	3	Y	-0-	2	1			5
07	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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	134	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	91	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	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-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	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-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	154	-0-	-146	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	85	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	82	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	77	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	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-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	119	1	703	3	Y	-0-					7
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	99	1	674	3	Y	-0-					7
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					7
06	810	N	571	-0-	-239	-0-	73	1	498	3	Y	-0-	2	1			5
07	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

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	73	1	214	3	N	-0-					-0-
05	403	N	157	-0-	-246	-0-	33	1	124	3	N	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	29	1	129	3	N	-0-					-0-
07	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-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	87	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	108	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	138	-0-	-327	-0-	29	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	120	-0-	-300	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	1					1
							1	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	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-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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 #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	18	-0-	18	35	1	1	17	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-			-0-
06	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	139	1	413	3	Y	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	120	1	445	3	Y	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	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-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	111	1	330	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	91	1	336	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	80	1	353	3	Y	-0-			-0-
07	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-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	959	-0-	-271	-0-	242	1	717	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	213	1	789	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	152	1	674	3	Y	-0-			-0-
07	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-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	48	1	178	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	20	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	116	1	343	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	67	1	298	3	N	-0-					-0-
07	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-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	119	1	460	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	131	1	389	3	N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	108	1	399	3	N	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	75	1	334	3	N	-0-					-0-
07	527	N	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-

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	120	3	N	7					40
							8	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	39	1	1	7	-0-

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	104	1	403	3	N	43					43
							47	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	111	1	330	3	N	-0-					43
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	3	N	-0-					43
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	78	1	349	3	N	-0-					43
07	465	N	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-	41	1	1	7	5

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	133	1	518	3	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	165	1	489	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	140	1	519	3	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	119	1	530	3	N	-0-					-0-
07	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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	169	1	655	3	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	199	1	588	3	N	-0-					-0-
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	125	1	466	3	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	167	1	740	3	N	-0-					-0-
07	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-

VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	27	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	126	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	86	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	101	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	105	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	75	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	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-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	562	1	717	3	Y	21					44
							23	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	349	1	498	3	Y	-0-					44
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	312	1	567	3	Y	4	45	1			3
							4	9									
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	391	1	483	3	Y	20					23
							22	9									
07	868	N	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									

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	140	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	92	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	213	-0-	213	433	213	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	13	-0-	13	446	13	2			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	446					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	496	N	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	930	N	38	-0-	-892	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		20	-0-	20	47	20	2			Y	-0-					-0-
04	86	N	39	-0-	-47	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		48	-0-	48	128	48	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	7	-0-	-128	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		318	-0-	318	942	318	2			Y	-0-					-0-
04	1188	N	246	-0-	-942	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		143	-0-	143	612	143	2			Y	-0-					-0-
04	714	N	102	-0-	-612	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	921	-0-	-226	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	512	-0-	-718	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
4020 SWD, LLC 100604
GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

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

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	87	1	40	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	84	1	89	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	87	1	96	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	84	1	91	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	87	1	108	3	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	251	1	57	3	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	244	1	54	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	252	1	57	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	244	1	55	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	252	1	65	3	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	121	1	18	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	125	1	19	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	121	1	18	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	3	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	549	1	96	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	531	1	89	3	N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	549	1	96	3	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	531	1	91	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	549	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	302	1	38	3	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	292	1	36	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	302	1	38	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	292	1	36	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	302	1	43	3	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	511	1	96	3	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	494	1	89	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	511	1	96	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	494	1	91	3	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	511	1	108	3	N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	324	1	57	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	314	1	52	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	324	1	57	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	314	1	55	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	324	1	65	3	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	1	57	3	N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	67	1	54	3	N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	1	57	3	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	67	1	55	3	N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	69	1	65	3	N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	123	1	96	3	N	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	119	1	89	3	N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	123	1	96	3	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	119	1	91	3	N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	123	1	108	3	N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	3	N	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	267	1	89	3	N	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	3	N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	267	1	91	3	N	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	276	1	108	3	N	-0-			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	315	1	38	3	N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	304	1	35	3	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	315	1	38	3	N	-0-			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	304	1	36	3	N	-0-			-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	315	1	43	3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	1	19	3	N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	62	1	18	3	N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	1	19	3	N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	62	1	18	3	N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	64	1	22	3	N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	133	1	38	3	N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	129	1	36	3	N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	133	1	38	3	N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	129	1	36	3	N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	133	1	43	3	N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	172	1	210	3	N	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	166	1	197	3	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	172	1	211	3	N	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	166	1	200	3	N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	172	1	237	3	N	-0-			-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	206	1	38	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	200	1	72	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	206	1	77	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	200	1	73	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	206	1	86	3	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	148	1	38	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	144	1	36	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	148	1	38	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	144	1	36	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	148	1	43	3	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	19	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	19	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	1	22	3	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	85	1	19	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	64	1	18	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	66	1	19	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	64	1	18	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	66	1	22	3	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
03		14B2 EXT	48	-0-	48	322	48	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	126	-0-	126	448	126	3			N	-0-					-0-
05	581	X	133	-0-	-448	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	97	1	47	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	94	1	54	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	97	1	57	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	94	1	55	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	97	1	65	3	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	250	1	77	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	242	1	72	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	250	1	77	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	242	1	73	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	250	1	86	3	N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	271	1	115	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	262	1	107	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	271	1	115	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	262	1	109	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	271	1	129	3	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					16
04	2780	R	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					16
05	3007	#	2910	-0-	-97	-0-	2910	3			Y	-0-					16
06	2910	#	2832	-0-	-78	-0-	2832	3			Y	-0-					16
07	3007	#	2913	-0-	-94	-0-	2913	3			Y	-0-					16
08	2914	#	2834	-0-	-80	-0-	2834	3			Y	-0-					16

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	#	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					11
04	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					11
05	906	R	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1					12
06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					12
07	899	#	804	-0-	-95	-0-	804	3			Y	-0-					12
08	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					12

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	#	1371	-0-	-396	-0-	1371	3			Y	-0-					6
04	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					6
05	2674	R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					6
06	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					6
07	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					6
08	2666	#	2141	-0-	-525	-0-	2141	3			Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					7
04	2970	#	2463	-0-	-507	-0-	2463	3			Y	-0-					7
05	3069	#	2056	-0-	-1013	-0-	2056	3			Y	-0-					7
06	2970	#	1646	-0-	-1324	-0-	1646	3			Y	-0-					7
07	3069	#	1727	-0-	-1342	-0-	1727	3			Y	-0-					7
08	2759	#	1636	-0-	-1123	-0-	1636	3			Y	-0-					7

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2233	R	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					13
04	2100	#	1172	-0-	-928	-0-	1172	2			Y	-0-					13
05	2170	#	1080	-0-	-1090	-0-	1079	2	1	9	Y	1					14
06	2490	#	1227	-0-	-1263	-0-	1227	2			Y	-0-					14
07	2387	#	1267	-0-	-1120	-0-	1267	2			Y	-0-					14
08	2232	#	1103	-0-	-1129	-0-	1103	2			Y	-0-					14

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	#	1276	-0-	-336	-0-	1276	2			Y	-0-					14
04	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					14
05	3208	R	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2	9	Y	2					16
06	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					16
07	2821	#	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			Y	-0-					16
08	3193	#	2325	-0-	-868	-0-	2325	2			Y	-0-					16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					18
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					18
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2					20
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					20
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					20
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	803	-0-	-902	-0-	48	1	755	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	360	-0-	-1252	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
06	780	N	277	-0-	-503	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	13					13
							14	9									
05	14B2 EXT		36	-0-	36	36	16	1	3	2	N	15					28
							17	9									
06	14B2 EXT		30	-0-	30	66	15	1	15	9	N	14					42
*07	14B2 EXT		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

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-	14	14	11	1	3	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		10	-0-	10	24	10	1			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		10	-0-	10	34	10	1			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		10	-0-	10	44	10	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZIL (WILCOX) //CONT.// 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*01	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	767	1	8580	3	Y	788	864	1	269									
							13	4	867	9														
*02	9019	X	8913	-0-	-106	-0-	638	1	7370	3	Y	818	853	1	234									
							5	4	900	9														
*03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	659	1	8141	3	Y	772	647	1	359									
							11	4	849	9														
*04	9330	X	8342	-0-	-988	-0-	653	1	7035	3	Y	592	599	1	352									
							3	4	651	9														
*05	9641	X	7470	-0-	-2171	-0-	589	1	6223	3	Y	595	754	1	193									
							3	4	655	9														
*06	9330	X	7697	-0-	-1633	-0-	535	1	6557	3	Y	550	543	1	200									
							605	9																
*07	DLQ	G-10	7120	-0-	7120	7120	452	1	6065	3	Y	548	516	1	232									
							603	9																
08	DLQ	G-10	7180	-0-	7180	14300	764	1	5777	3	Y	581	515	1	298									
							639	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
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
*01	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	892	1	9973	3	Y	803	830	1			259
							15	4	883	9							
*02	10150	X	9831	-0-	-319	-0-	727	1	8398	3	Y	636	702	1			193
							6	4	700	9							
*03	10850	X	10583	-0-	-267	-0-	733	1	9053	3	Y	681	562	1			312
							48	4	749	9							
*04	10500	X	9018	-0-	-1482	-0-	704	1	7587	3	Y	658	611	1			359
							3	4	724	9							
*05	10850	X	8471	-0-	-2379	-0-	666	1	7040	3	Y	692	837	1			214
							4	4	761	9							
*06	10500	X	8105	-0-	-2395	-0-	558	1	6832	3	Y	650	632	1			232
							715	9									
*07	DLQ G-10		8432	-0-	8432	8432	535	1	7192	3	Y	641	602	1			271
							705	9									
08	DLQ G-10		7469	-0-	7469	15901	812	1	6140	3	Y	470	470	1			271
							517	9									

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

03	806	X	238	-0-	-568	-0-	238	1			Y	-0-					-0-
04	420	X	262	-0-	-158	-0-	262	1			Y	-0-					-0-
05	279	X	239	-0-	-40	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	245	1	15	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	Y	235	215	0			22
							259	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	1			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	343	1	43	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	329	1	101	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	331	1	85	2	Y	73	72	0			3
							80	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	322	1	440	2	Y	133	128	0			8
							2	4	146	9							
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	342	1	488	2	Y	167	168	0			7
							2	4	184	9							
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	294	1	597	2	Y	198	194	0			11
							1	4	218	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	2	Y	133	138	0			19
							146	9									
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	130	124	0			25
							143	9									
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	155	158	0			22
							171	9									
06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	72	1	1442	2	Y	171	152	0			41
							188	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	182	181	0			42
							200	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	29	1	1437	2	Y	163	175	0			30
							179	9									

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

03	341	X	259	-0-	-82	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
04	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
05	279	X	270	-0-	-9	-0-	250	1	12	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	249	1	102	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	278	1	88	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	250	1	124	2	Y	29	28	0			2
							32	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

03	651	N	221	-0-	-430	-0-	19	1	201	2	N	1	182	1			105
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	3					108
							3	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	68					176
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	N	15	118	1			73
							17	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	35					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	141	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	106	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
08	651	N	118	-0-	-533	-0-	118	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5	1	5454	2	Y	264	268	1			10
							9	4	290	9							
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5	1	5337	2	Y	237	235	1			12
							25	4	261	9							
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	6	1	5551	2	Y	239	244	1			7
							32	4	263	9							
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	4	1	5245	2	Y	244	245	1			6
							75	4	268	9							
07	5704	X	4254	-0-	-1450	-0-	4	1	4005	2	Y	194	194	1			6
							32	4	213	9							
08	5704	X	5587	-0-	-117	-0-	6	1	5252	2	Y	259	254	1			11
							44	4	285	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	206	1	388	2	Y	311	315	0			21
							342	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	218	1	769	2	Y	581	567	0			35
							639	9									
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	1			Y	-0-	35	0			-0-
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	1			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	176	1	895	2	Y	45	44	0			5
							50	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	251	1	1017	2	Y	49	47	0			7
							54	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	895	2	Y	40	43	0			4
							44	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	269	1	1038	2	Y	49	48	0			5
							54	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	285	1	925	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	286	1	889	2	Y	38	38	0			4
							42	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	340	1	366	2	Y	155	153	0			7
							4	4	171	9							
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	332	1	452	2	Y	162	162	0			7
							2	4	178	9							
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	331	1	173	2	Y	152	153	0			6
							167	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	309	1	498	2	Y	155	151	0			10
							2	4	171	9							
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	322	1	491	2	Y	170	173	0			7
							2	4	187	9							
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	292	1	509	2	Y	172	169	0			10
							1	4	189	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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	274	1	222	2	Y	159	161	0			11
							175	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	287	1	271	2	Y	182	182	0			11
							200	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	388	2	Y	225	216	0			20
							248	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	286	1	336	2	Y	234	238	0			16
							1	4	257	9							
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	294	1	343	2	Y	200	197	0			19
							220	9									
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	337	1	350	2	Y	213	219	0			13
							234	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
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	211	1	1133	2	Y	247	250	0			16
							272	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	220	1	1097	2	Y	227	229	0			14
							250	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	209	1	1174	2	Y	208	204	0			18
							229	9									
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	219	1	1034	2	Y	221	224	0			15
							2	4	243	9							
07	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	241	1	1021	2	Y	183	181	0			17
							201	9									
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	259	1	1059	2	Y	198	203	0			12
							218	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
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	241	1	485	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	253	1	475	2	Y	84	85	0			5
							92	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	240	1	508	2	Y	78	76	0			7
							86	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	251	1	459	2	Y	85	86	0			6
							1	4	94	9							
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	275	1	449	2	Y	70	69	0			7
							77	9									
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	295	1	467	2	Y	75	77	0			5
							83	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
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	525	1	1077	2	Y	560	586	0			37
							1	4	616	9							
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	666	1	864	2	Y	400	402	0			35
							440	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	731	1	886	2	Y	422	414	0			43
							6	4	464	9							
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	92	1	904	2	Y	387	389	0			41
							426	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	475	1	643	2	Y	287	301	0			27
							316	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	232	1	850	2	Y	324	321	0			30
							25	4	356	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
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	234	1	1141	2	Y	152	151	0			17
							167	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	245	1	1210	2	Y	159	152	0			24
							175	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	264	1	1150	2	Y	137	147	0			14
							151	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	271	1	1344	2	Y	172	168	0			18
							189	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	288	1	1264	2	Y	154	156	0			16
							169	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	293	1	1219	2	Y	139	141	0			14
							153	9									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

03	7626	X	6681	-0-	-945	-0-	3	1	6469	2	Y	190	177	1			66
							209	9									
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	4	1	7236	2	Y	183	190	1			59
							201	9									
05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	8	1	7356	2	Y	179	201	1			37
							17	4	197	9							
06	6840	X	5819	-0-	-1021	-0-	7	1	5648	2	Y	149	135	1			51
							164	9									
07	7688	X	5545	-0-	-2143	-0-	7	1	5375	2	Y	134	165	1			20
							16	4	147	9							
08	7688	X	6608	-0-	-1080	-0-	7	1	6428	2	Y	157	158	1			19
							173	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

03	2697	X	2121	-0-	-576	-0-	334	1	975	2	Y	727	738	0			31
							12	4	800	9							
04	2610	X	1951	-0-	-659	-0-	338	1	948	2	Y	602	607	0			26
							3	4	662	9							
05	2697	X	1453	-0-	-1244	-0-	327	1	415	2	Y	645	644	0			27
							1	4	710	9							
06	2610	X	2011	-0-	-599	-0-	321	1	1052	2	Y	575	566	0			36
							5	4	633	9							
07	2697	X	1978	-0-	-719	-0-	368	1	960	2	Y	588	601	0			23
							3	4	647	9							
08	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	333	1	965	2	Y	577	568	0			32
							1	4	635	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2207	-0-	-335	-0-	1538	1	669	9	Y	608	578	0			39
04	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	505	1	1556	2	Y	319	339	0			19
							9	4	351	9							
05	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	1132	1	919	2	Y	267	278	0			8
							3	4	294	9							
06	2460	X	1891	-0-	-569	-0-	1155	1	507	2	Y	207	208	0			7
							1	4	228	9							
07	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	490	1	1396	2	Y	273	269	0			11
							4	4	300	9							
08	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	225	1	1595	2	Y	197	199	0			9
							217	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	10	1	1738	2	Y	252	256	0			10
							1	4	277	9							
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	11	1	1684	2	Y	241	234	0			17
							1	4	265	9							
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	11	1	1734	2	Y	237	239	0			15
							4	4	261	9							
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	10	1	1616	2	Y	211	217	0			9
							1	4	232	9							
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	11	1	1721	2	Y	236	237	0			8
							1	4	260	9							
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	10	1	1701	2	Y	238	240	0			6
							1	4	262	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	22	1	3856	2	Y	753	766	0			29
							3	4	828	9							
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	24	1	3709	2	Y	717	697	0			49
							3	4	789	9							
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	24	1	3766	2	Y	695	701	0			43
							9	4	765	9							
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	24	1	3757	2	Y	662	676	0			29
							1	4	728	9							
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	24	1	3852	2	Y	712	715	0			26
							2	4	783	9							
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	23	1	3917	2	Y	737	745	0			18
							2	4	811	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	108	1	6790	2	Y	287	268	1			52
							4	4	316	9							
04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	71	1	6513	2	Y	258	274	1			36
							3	4	284	9							
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	9	1	6807	2	Y	255	249	1			42
							1	4	281	9							
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	12	1	6466	2	Y	252	268	1			26
							2	4	277	9							
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	39	1	6452	2	Y	253	247	1			32
							6	4	278	9							
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	17	1	6366	2	Y	255	267	1			20
							1	4	281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	68	1	5199	2	Y	422	436	0			15
							5	4	464	9							
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	61	1	4991	2	Y	401	395	0			21
							9	4	441	9							
05	5673	X	5606	-0-	-67	-0-	54	1	5077	2	Y	409	409	0			21
							25	4	450	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6430	-0-	-390	-0-	15	1	6274	2	Y	128	131	1			36
							141	9									
04	6540	X	6002	-0-	-538	-0-	11	1	5867	2	Y	113	120	1			29
							124	9									
05	6789	X	6604	-0-	-185	-0-	14	1	6456	2	Y	121	132	1			18
							1	4	133	9							
06	6570	X	6118	-0-	-452	-0-	14	1	5952	2	Y	119	111	1			26
							21	4	131	9							
07	6789	X	5957	-0-	-832	-0-	13	1	5797	2	Y	113	119	1			20
							23	4	124	9							
08	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	13	1	5900	2	Y	110	109	1			21
							7	4	121	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	23	1	2326	2	Y	65	68	0			38
							4	4	72	9							
04	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	24	1	2327	2	Y	75	8	0			105
							4	4	83	9							
05	2573	N	1690	-0-	-883	-0-	20	1	1620	2	Y	44	105	0			44
							2	4	48	9							
06	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	21	1	2189	2	Y	68	59	0			53
							5	4	75	9							
07	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	28	1	2155	2	Y	64	79	0			38
							4	4	70	9							
08	2511	X	1853	-0-	-658	-0-	27	1	1799	2	Y	19	35	0			22
							6	4	21	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	290	1	3802	2	Y	260	255	0			11
							46	4	286	9							
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	263	1	1870	2	Y	398	392	0			17
							7	4	438	9							
05	2201	X	1461	-0-	-740	-0-	257	1	763	2	Y	399	399	0			17
							2	4	439	9							
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	1786	2	Y	327	323	0			21
							8	4	360	9							
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	287	1	1630	2	Y	334	342	0			13
							5	4	367	9							
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	260	1	1973	2	Y	396	387	0			22
							2	4	436	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	33	1	5736	2	Y	312	316	0			35
							343	9									
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	26	1	5558	2	Y	298	288	0			45
							328	9									
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	23	1	5398	2	Y	263	281	0			27
							289	9									
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	23	1	5463	2	Y	285	282	0			30
							314	9									
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	21	1	5346	2	Y	266	269	0			27
							293	9									
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	36	1	5023	2	Y	235	238	0			24
							259	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	64	1	4494	2	Y	436	435	0			38
							1	4	480	9							
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	43	1	3700	2	Y	455	448	0			45
							12	4	501	9							
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	32	1	3324	2	Y	523	538	0			30
							1	4	575	9							
06	4470	X	3500	-0-	-970	-0-	32	1	3154	2	Y	284	289	0			25
							2	4	312	9							
07	4619	X	3617	-0-	-1002	-0-	37	1	3293	2	Y	260	260	0			25
							1	4	286	9							
08	4619	X	3606	-0-	-1013	-0-	36	1	3260	2	Y	281	287	0			19
							1	4	309	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	348	1	3686	2	Y	323	321	0			28
							355	9									
04	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	291	1	2842	2	Y	316	313	0			31
							9	4	348	9							
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	278	1	3344	2	Y	407	415	0			23
							1	4	448	9							
06	3810	X	3719	-0-	-91	-0-	274	1	3198	2	Y	223	227	0			19
							2	4	245	9							
07	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	251	1	3083	2	Y	189	190	0			18
							1	4	208	9							
08	3937	X	3578	-0-	-359	-0-	252	1	3097	2	Y	207	211	0			14
							1	4	228	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	283	1	4738	2	Y	542	549	0			47
							1	4	596	9							
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	234	1	4256	2	Y	616	603	0			60
							14	4	678	9							
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	218	1	4343	2	Y	692	712	0			40
							2	4	761	9							
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	218	1	4288	2	Y	390	396	0			34
							3	4	429	9							
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	209	1	4431	2	Y	354	354	0			34
							1	4	389	9							
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	209	1	4350	2	Y	379	387	0			26
							1	4	417	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
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	360	1	3077	2	Y	505	496	0			22
							38	4	556	9							
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	353	1	2789	2	Y	389	394	0			17
							10	4	428	9							
05	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	330	1	1099	2	Y	376	377	0			16
							2	4	414	9							
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	328	1	2819	2	Y	338	333	0			21
							13	4	372	9							
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	340	1	2746	2	Y	371	377	0			15
							9	4	408	9							
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	307	1	2844	2	Y	374	368	0			21
							3	4	411	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
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	347	1	1606	2	Y	421	405	0			18
							20	4	463	9							
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	344	1	1747	2	Y	390	391	0			17
							6	4	429	9							
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	338	1	585	2	Y	320	324	0			13
							1	4	352	9							
06	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	341	1	1511	2	Y	291	286	0			18
							7	4	320	9							
07	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	379	1	1412	2	Y	305	311	0			12
							4	4	336	9							
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	343	1	1523	2	Y	321	315	0			18
							2	4	353	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	323	1	3861	2	Y	131	122	1			32
							144	9									
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	299	1	3837	2	Y	118	125	1			25
							130	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	321	1	4033	2	Y	119	123	1			21
							131	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	306	1	3627	2	Y	115	116	1			20
							127	9									
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	326	1	3360	2	Y	123	127	1			16
							135	9									
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	380	1	4141	2	Y	129	122	1			23
							142	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	346	1	3585	2	Y	802	806	0			55
							3	4	882	9							
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	325	1	3572	2	Y	730	731	0			54
							22	4	803	9							
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	319	1	3229	2	Y	598	601	0			51
							21	4	658	9							
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	315	1	2933	2	Y	523	534	0			40
							575	9									
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	336	1	3229	2	Y	599	603	0			36
							11	4	659	9							
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	330	1	3100	2	Y	598	605	0			29
							2	4	658	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1392	-0-	-747	-0-	322	1	641	2	Y	389	386	0			26
							1	4	428	9							
04	1710	N	1196	-0-	-514	-0-	305	1	551	2	Y	306	310	0			22
							3	4	337	9							
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	317	1	1279	2	Y	644	611	0			55
							8	4	708	9							
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	316	1	1165	2	Y	564	576	0			43
							620	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	343	1	1170	2	Y	589	597	0			35
							4	4	648	9							
08	2139	N	1515	-0-	-624	-0-	330	1	752	2	Y	394	410	0			19
							433	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	324	1	942	2	Y	747	748	0			51
							1	4	822	9							
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	305	1	1363	2	Y	990	968	0			73
							9	4	1089	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	304	1	1474	2	Y	968	959	0			82
							10	4	1065	9							
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	326	1	1553	2	Y	983	990	0			75
							1081	9									
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	340	1	1431	2	Y	942	960	0			57
							5	4	1036	9							
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	337	1	1487	2	Y	1017	1024	0			50
							1	4	1119	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	293	-0-	-13967	-0-	4	1	278	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
04	13230	X	2718	-0-	-10512	-0-	28	1	2599	2	Y	82	73	1			11
							1	4	90	9							
05	10726	X	5534	-0-	-5192	-0-	7	1	5348	2	Y	162	147	1			26
							1	4	178	9							
06	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	33	1	18712	2	Y	586	553	1			59
							5	4	645	9							
07	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	87	1	14238	2	Y	451	453	1			57
							13	4	496	9							
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	25	1	9607	2	Y	310	343	1			24
							2	4	341	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
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	162	1	5490	2	Y	653	666	0			43
							1	4	718	9							
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	154	1	5324	2	Y	598	605	0			36
							2	4	658	9							
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	266	1	5885	2	Y	571	557	0			50
							1	4	628	9							
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	305	1	5123	2	Y	596	606	0			40
							10	4	656	9							
07	6169	X	5767	-0-	-402	-0-	300	1	4935	2	Y	482	477	0			45
							2	4	530	9							
08	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	304	1	5038	2	Y	513	527	0			31
							1	4	564	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
03	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	196	1	2288	2	Y	1292	1286	0			146
							1421	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	193	1	2162	2	Y	1198	1164	0			180
							1318	9									
05	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	204	1	2066	2	Y	1043	1116	0			107
							1147	9									
06	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	208	1	2076	2	Y	1124	1112	0			119
							1236	9									
07	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	220	1	2005	2	Y	1031	1046	0			104
							1134	9									
08	3906	X	3153	-0-	-753	-0-	226	1	1908	2	Y	926	937	0			93
							1019	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
03	7347	X	6552	-0-	-795	-0-	3	1	6406	2	Y	130	119	1			45
							143	9									
04	7110	X	7093	-0-	-17	-0-	4	1	6955	2	Y	122	128	1			39
							134	9									
05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	8	1	7211	2	Y	121	135	1			25
							17	4	133	9							
06	7020	X	6444	-0-	-576	-0-	8	1	6308	2	Y	116	101	1			40
							128	9									
07	7316	X	6630	-0-	-686	-0-	8	1	6482	2	Y	110	134	1			16
							19	4	121	9							
08	7347	X	5811	-0-	-1536	-0-	7	1	5697	2	Y	97	101	1			12
							107	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
03	13764	X	9979	-0-	-3785	-0-	5	1	9818	2	Y	142	131	1			49
							156	9									
04	12570	X	11635	-0-	-935	-0-	6	1	11472	2	Y	143	146	1			46
							157	9									
05	12059	X	11684	-0-	-375	-0-	12	1	11494	2	Y	137	155	1			28
							27	4	151	9							
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	12	1	9896	2	Y	129	113	1			44
							142	9									
07	12028	X	11318	-0-	-710	-0-	14	1	11122	2	Y	136	160	1			20
							32	4	150	9							
08	12028	X	10230	-0-	-1798	-0-	12	1	10084	2	Y	122	127	1			15
							134	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1297	-0-	-1307	-0-	462	1	798	2	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
04	1590	X	1273	-0-	-317	-0-	466	1	765	2	Y	34	32	0			4
							5	4	37	9							
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	489	1	892	2	Y	35	36	0			3
							2	4	39	9							
06	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	503	1	973	2	Y	40	37	0			6
							44	9									
07	1302	X	1290	-0-	-12	-0-	496	1	748	2	Y	34	35	0			5
							9	4	37	9							
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	746	1	1031	2	Y	38	40	0			3
							42	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5093	-0-	-1355	-0-	494	1	4439	2	Y	137	141	0			9
							9	4	151	9							
04	7410	X	4067	-0-	-3343	-0-	323	1	3591	2	Y	120	115	0			14
							21	4	132	9							
05	7657	X	5160	-0-	-2497	-0-	364	1	4634	2	Y	136	137	0			13
							12	4	150	9							
06	7410	X	5110	-0-	-2300	-0-	392	1	4563	2	Y	140	130	0			23
							1	4	154	9							
07	6448	X	4927	-0-	-1521	-0-	412	1	4310	2	Y	141	143	0			21
							50	4	155	9							
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	557	1	5099	2	Y	138	150	0			9
							2	4	152	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	2582	-0-	-2099	-0-	521	1	2011	2	Y	42	43	0			3
							4	4	46	9							
04	3090	X	2266	-0-	-824	-0-	520	1	1694	2	Y	38	36	0			5
							10	4	42	9							
05	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	476	1	1996	2	Y	39	40	0			4
							5	4	43	9							
06	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	543	1	2043	2	Y	42	39	0			7
							1	4	46	9							
07	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	510	1	2265	2	Y	50	50	0			7
							26	4	55	9							
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	875	1	2242	2	Y	42	46	0			3
							1	4	46	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	3446	-0-	-5451	-0-	8	1	3381	2	Y	52	44	1			15
							57	9									
04	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	27	1	14294	2	Y	210	171	1			54
							231	9									
05	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	40	1	18765	2	Y	266	281	1			39
							2	4	293	9							
06	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	34	1	14367	2	Y	218	210	1			47
							52	4	240	9							
07	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	25	1	10885	2	Y	161	180	1			28
							43	4	177	9							
08	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	26	1	12233	2	Y	174	169	1			33
							15	4	191	9							

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
03	9548	X	8533	-0-	-1015	-0-	20	1	8388	2	Y	114	114	1			32
							125	9									
04	8820	X	8359	-0-	-461	-0-	16	1	8225	2	Y	107	111	1			28
							118	9									
05	9114	X	8717	-0-	-397	-0-	18	1	8580	2	Y	107	119	1			16
							1	4	118	9							
06	8340	X	7780	-0-	-560	-0-	18	1	7623	2	Y	102	96	1			22
							27	4	112	9							
07	8649	X	8413	-0-	-236	-0-	19	1	8242	2	Y	108	111	1			19
							33	4	119	9							
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	19	1	8657	2	Y	109	107	1			21
							10	4	120	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	22	1	6033	2	Y	387	387	0			11
							4	4	426	9							
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	20	1	5756	2	Y	369	371	0			9
							14	4	406	9							
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	21	1	6096	2	Y	372	370	0			11
							2	4	409	9							
06	6150	X	6114	-0-	-36	-0-	26	1	5716	2	Y	338	339	0			10
							372	9									
07	6355	X	6320	-0-	-35	-0-	31	1	5903	2	Y	350	349	0			11
							1	4	385	9							
08	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	28	1	5846	2	Y	325	325	0			11
							6	4	358	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
03	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	30	1	8305	2	Y	576	576	0			16
							6	4	634	9							
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	28	1	8013	2	Y	555	558	0			13
							20	4	611	9							
05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	29	1	8495	2	Y	562	558	0			17
							2	4	618	9							
06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	36	1	8023	2	Y	511	514	0			14
							562	9									
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	43	1	8256	2	Y	530	528	0			16
							1	4	583	9							
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	39	1	8202	2	Y	494	493	0			17
							8	4	543	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
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	17	1	4517	2	Y	366	366	0			10
							3	4	403	9							
04	4770	X	4672	-0-	-98	-0-	15	1	4266	2	Y	345	347	0			8
							11	4	380	9							
05	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	15	1	4387	2	Y	339	337	0			10
							1	4	373	9							
06	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	18	1	4027	2	Y	301	302	0			9
							331	9									
07	4929	X	4689	-0-	-240	-0-	23	1	4310	2	Y	323	322	0			10
							1	4	355	9							
08	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	20	1	4243	2	Y	298	298	0			10
							4	4	328	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
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	367	1	1821	2	Y	303	310	0			26
							333	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	288	1	1449	2	Y	306	302	0			30
							5	4	337	9							
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	284	1	1427	2	Y	331	342	0			19
							1	4	364	9							
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	279	1	1308	2	Y	173	177	0			15
							1	4	190	9							
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	260	1	1356	2	Y	158	158	0			15
							174	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	262	1	1460	2	Y	186	188	0			13
							205	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
03	4712	X	1974	-0-	-2738	-0-	209	1	1445	2	Y	291	295	0			33
							320	9									
04	4560	X	557	-0-	-4003	-0-	174	1	315	2	Y	62	86	0			9
							68	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	273	1	3119	2	Y	563	514	0			58
							619	9									
06	2130	X	977	-0-	-1153	-0-	268	1	585	2	Y	113	159	0			12
							124	9									
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	295	1	2806	2	Y	515	475	0			52
							567	9									
08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	327	1	5903	2	Y	1022	971	0			103
							1124	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
03	1612	X	693	-0-	-919	-0-	201	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	203	1	1762	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	233	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	234	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1489	-0-	-557	-0-	225	1	1260	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	2046	X	1478	-0-	-568	-0-	224	1	1254	2	Y	-0-					-0-

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
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	251	1	3850	2	Y	415	414	0			11
							2	4	457	9							
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	236	1	3718	2	Y	390	393	0			8
							4	4	429	9							
05	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	270	1	3740	2	Y	379	379	0			8
							29	4	417	9							
06	4590	X	3890	-0-	-700	-0-	274	1	3332	2	Y	258	255	0			11
							284	9									
07	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	270	1	3488	2	Y	301	292	0			20
							11	4	331	9							
08	4557	X	4042	-0-	-515	-0-	260	1	3377	2	Y	368	373	0			15
							405	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
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	275	1	4250	2	Y	479	480	0			13
							3	4	527	9							
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	261	1	3789	2	Y	415	419	0			9
							4	4	457	9							
05	5859	X	4340	-0-	-1519	-0-	308	1	3587	2	Y	379	380	0			8
							28	4	417	9							
06	5670	X	3346	-0-	-2324	-0-	316	1	2782	2	Y	225	224	0			9
							248	9									
07	6417	X	3420	-0-	-2997	-0-	270	1	2857	2	Y	258	250	0			17
							9	4	284	9							
08	5053	X	3490	-0-	-1563	-0-	284	1	2850	2	Y	324	328	0			13
							356	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
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	144	1	2022	2	Y	282	279	0			17
							22	4	310	9							
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	134	1	2242	2	Y	268	266	0			19
							13	4	295	9							
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	125	1	2272	2	Y	316	316	0			19
							164	4	348	9							
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	118	1	2295	2	Y	306	306	0			19
							337	9									
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	127	1	2364	2	Y	314	316	0			17
							345	9									
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	136	1	2314	2	Y	296	291	0			22
							326	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
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	192	1	657	2	Y	523	502	0			31
							7	4	575	9							
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	186	1	1547	2	Y	1062	1018	0			75
							9	4	1168	9							
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	167	1	294	2	Y	235	296	0			14
							21	4	259	9							
06	1050	N	324	-0-	-726	-0-	163	1	87	2	Y	67	77	0			4
							74	9									
07	3007	X	305	-0-	-2702	-0-	177	1	70	2	Y	53	54	0			3
							58	9									
08	3007	X	1035	-0-	-1972	-0-	117	1	508	2	Y	373	348	0			28
							410	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	185	1	2744	2	Y	306	305	0			18
							30	4	337	9							
04	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	167	1	2883	2	Y	277	275	0			20
							16	4	305	9							
05	3751	X	3372	-0-	-379	-0-	156	1	2692	2	Y	300	302	0			18
							194	4	330	9							
06	3630	X	3119	-0-	-511	-0-	146	1	2661	2	Y	284	285	0			17
							312	9									
07	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	156	1	2690	2	Y	287	288	0			16
							316	9									
08	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	169	1	2669	2	Y	273	269	0			20
							300	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
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	223	1	3446	2	Y	477	474	0			28
							38	4	525	9							
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	86	1	3462	2	Y	414	413	0			29
							20	4	455	9							
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	110	1	3444	2	Y	479	479	0			29
							248	4	527	9							
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	60	1	3277	2	Y	436	438	0			27
							480	9									
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	137	1	3787	2	Y	502	502	0			27
							552	9									
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	205	1	3742	2	Y	478	470	0			35
							526	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
03	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	169	1	2761	2	Y	389	389	0			23
							30	4	428	9							
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	140	1	4294	2	Y	521	507	0			37
							24	4	573	9							
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	133	1	3407	2	Y	480	488	0			29
							245	4	528	9							
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	137	1	3782	2	Y	510	508	0			31
							561	9									
07	5208	X	4504	-0-	-704	-0-	130	1	3810	2	Y	513	516	0			28
							564	9									
08	5208	X	4287	-0-	-921	-0-	141	1	3629	2	Y	470	463	0			35
							517	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
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	236	1	2999	2	Y	593	590	0			35
							33	4	652	9							
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	183	1	4163	2	Y	710	695	0			50
							24	4	781	9							
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	205	1	4278	2	Y	849	847	0			52
							308	4	934	9							
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	192	1	4418	2	Y	837	838	0			51
							921	9									
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	211	1	4488	2	Y	849	854	0			46
							934	9									
08	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	240	1	4383	2	Y	799	786	0			59
							879	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
03	15593	X	14700	-0-	-893	-0-	34	1	14423	2	Y	221	223	1			62
							243	9									
04	15960	X	15506	-0-	-454	-0-	29	1	15233	2	Y	222	227	1			57
							244	9									
05	16492	X	13799	-0-	-2693	-0-	29	1	13560	2	Y	190	219	1			28
							1	4	209	9							
06	15960	X	15302	-0-	-658	-0-	35	1	14965	2	Y	225	204	1			49
							54	4	248	9							
07	16027	X	15133	-0-	-894	-0-	34	1	14802	2	Y	216	227	1			38
							59	4	238	9							
08	16027	X	14647	-0-	-1380	-0-	31	1	14376	2	Y	203	202	1			39
							17	4	223	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
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	360	1	1142	2	Y	586	590	0			72
							645	9									
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	354	1	1434	2	Y	709	685	0			96
							780	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	313	1	1425	2	Y	615	633	0			78
							677	9									
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	266	1	1407	2	Y	596	613	0			61
							656	9									
07	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	216	1	1361	2	Y	598	595	0			64
							658	9									
08	2418	N	2117	-0-	-301	-0-	183	1	1305	2	Y	572	592	0			44
							629	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
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	116	1	7299	2	Y	334	312	1			60
							5	4	367	9							
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	76	1	7034	2	Y	303	321	1			42
							3	4	333	9							
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	10	1	7320	2	Y	298	291	1			49
							1	4	328	9							
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	12	1	6952	2	Y	293	312	1			30
							2	4	322	9							
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	43	1	7068	2	Y	301	293	1			38
							7	4	331	9							
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	19	1	7131	2	Y	310	324	1			24
							1	4	341	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
03	9486	X	9445	-0-	-41	-0-	142	1	8937	2	Y	327	306	1			59
							6	4	360	9							
04	9180	X	8574	-0-	-606	-0-	89	1	8172	2	Y	281	301	1			39
							4	4	309	9							
05	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	11	1	8625	2	Y	280	273	1			46
							1	4	308	9							
06	9180	X	8086	-0-	-1094	-0-	14	1	7782	2	Y	262	281	1			27
							2	4	288	9							
07	9486	X	8864	-0-	-622	-0-	52	1	8486	2	Y	289	279	1			37
							8	4	318	9							
08	9455	X	7851	-0-	-1604	-0-	20	1	7543	2	Y	261	278	1			20
							1	4	287	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
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	282	1	3032	2	Y	587	585	0			16
							2	4	646	9							
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	266	1	2966	2	Y	558	562	0			12
							3	4	614	9							
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	306	1	3082	2	Y	559	560	0			11
							24	4	615	9							
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	309	1	2716	2	Y	379	374	0			16
							417	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	302	1	2820	2	Y	436	424	0			28
							9	4	480	9							
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	280	1	2745	2	Y	538	544	0			22
							592	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	282	1	3199	2	Y	602	599	0			16
							2	4	662	9							
04	4410	X	4045	-0-	-365	-0-	237	1	3168	2	Y	579	583	0			12
							3	4	637	9							
05	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	287	1	3310	2	Y	584	584	0			12
							26	4	642	9							
06	4410	X	3071	-0-	-1339	-0-	246	1	2459	2	Y	333	331	0			14
							366	9									
07	4185	X	2283	-0-	-1902	-0-	188	1	1792	2	Y	270	266	0			18
							6	4	297	9							
08	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	276	1	3057	2	Y	581	575	0			24
							639	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2397	-0-	-827	-0-	274	1	1761	2	Y	328	326	0			9
							1	4	361	9							
04	3120	X	1984	-0-	-1136	-0-	257	1	1439	2	Y	260	263	0			6
							2	4	286	9							
05	3224	X	2302	-0-	-922	-0-	283	1	1684	2	Y	293	293	0			6
							13	4	322	9							
06	2520	X	1924	-0-	-596	-0-	283	1	1431	2	Y	191	189	0			8
							210	9									
07	2387	X	1942	-0-	-445	-0-	270	1	1433	2	Y	213	207	0			14
							5	4	234	9							
08	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	267	1	1511	2	Y	284	286	0			12
							312	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	14	1	3735	2	Y	317	317	0			9
							2	4	349	9							
04	4320	X	3894	-0-	-426	-0-	13	1	3542	2	Y	300	302	0			7
							9	4	330	9							
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	14	1	3952	2	Y	319	317	0			9
							1	4	351	9							
06	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	16	1	3590	2	Y	280	281	0			8
							308	9									
07	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	18	1	3438	2	Y	269	269	0			8
							1	4	296	9							
08	4309	X	3636	-0-	-673	-0-	16	1	3345	2	Y	247	246	0			9
							3	4	272	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	9	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	82	1	293	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	126	1	445	2	Y	50	45	0			7
							55	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	153	1	545	2	Y	72	68	0			11
							79	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
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	405 468	1 9	1122	2	Y	425	426	0			52
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	367 538	1 9	1337	2	Y	489	475	0			66
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	311 479	1 9	1363	2	Y	435	446	0			55
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	295 424	1 9	1231	2	Y	385	401	0			39
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	347 481	1 9	1345	2	Y	437	429	0			47
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	299 491	1 9	1379	2	Y	446	459	0			34

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
03	9145	X	8515	-0-	-630	-0-	66 453	1 9	7996	2	Y	412	382	1			102
04	8850	X	8120	-0-	-730	-0-	51 392	1 9	7677	2	Y	356	383	1			75
05	9145	X	8314	-0-	-831	-0-	53 389	1 9	7872	2	Y	354	366	1			63
06	8250	X	6967	-0-	-1283	-0-	42 348	1 9	6577	2	Y	316	324	1			55
07	8525	X	5876	-0-	-2649	-0-	46 338	1 9	5492	2	Y	307	321	1			41
08	8525	X	2789	-0-	-5736	-0-	29 135	1 9	2625	2	Y	123	142	1			22

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
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	63 486	1 9	7662	2	Y	442	416	1			110
04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	52 444	1 9	7802	2	Y	404	429	1			85
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	52 433	1 9	7814	2	Y	394	409	1			70
06	7830	X	7473	-0-	-357	-0-	45 416	1 9	7012	2	Y	378	382	1			66
07	8091	X	6712	-0-	-1379	-0-	53 430	1 9	6229	2	Y	391	405	1			52
08	8091	X	7981	-0-	-110	-0-	81 432	1 9	7468	2	Y	393	376	1			69

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
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					102
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					102
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	257	1	5438	2	Y	536	552	0			19
							5	4	590	9							
04	5790	X	5626	-0-	-164	-0-	269	1	4829	2	Y	472	466	0			25
							9	4	519	9							
05	5983	X	5947	-0-	-36	-0-	338	1	5041	2	Y	494	493	0			26
							25	4	543	9							
06	5790	X	5778	-0-	-12	-0-	316	1	4924	2	Y	472	466	0			32
							19	4	519	9							
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	328	1	5306	2	Y	524	528	0			28
							11	4	576	9							
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	325	1	5204	2	Y	500	510	0			18
							7	4	550	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
03	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	61	1	4671	2	Y	546	565	0			19
							4	4	601	9							
04	5490	X	4907	-0-	-583	-0-	53	1	4298	2	Y	498	491	0			26
							8	4	548	9							
05	5673	X	5104	-0-	-569	-0-	47	1	4464	2	Y	519	518	0			27
							22	4	571	9							
06	5400	X	4889	-0-	-511	-0-	47	1	4289	2	Y	488	482	0			33
							16	4	537	9							
07	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	44	1	4465	2	Y	523	528	0			28
							9	4	575	9							
08	5332	X	4987	-0-	-345	-0-	42	1	4389	2	Y	500	510	0			18
							6	4	550	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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	66	1	375	2	Y	113	110	0			18
							124	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	6	1	12400	2	Y	222	193	1			77
							244	9									
04	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	7	1	13033	2	Y	199	212	1			64
							219	9									
05	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	14	1	13258	2	Y	195	219	1			40
							32	4	215	9							
06	12090	X	11350	-0-	-740	-0-	14	1	11140	2	Y	178	157	1			61
							196	9									
07	12493	X	10216	-0-	-2277	-0-	12	1	10010	2	Y	150	189	1			22
							29	4	165	9							
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	15	1	13042	2	Y	194	192	1			24
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	316	1	3359	2	N	60	183	1			195
							66	9									
04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	296	1	2968	2	N	54	178	1			71
							59	9									
05	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	223	1	2785	2	N	31					102
							34	9									
06	3480	X	3211	-0-	-269	-0-	237	1	2915	2	N	54					156
							59	9									
07	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	231	1	2969	2	N	46					202
							51	9									
08	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	212	1	2843	2	N	52	182	1			72
							57	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	15	1	2557	2	Y	171	173	0			19
							188	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	12	1	2428	2	Y	159	154	0			24
							175	9									
05	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	10	1	2412	2	Y	144	153	0			15
							158	9									
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	10	1	2412	2	Y	154	153	0			16
							169	9									
07	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	9	1	2345	2	Y	142	144	0			14
							156	9									
08	2759	X	2311	-0-	-448	-0-	15	1	2160	2	Y	124	126	0			12
							136	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4234	-0-	-13	-0-	328	1	3429	2	Y	431	443	0			15
							3	4	474	9							
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	324	1	3329	2	Y	416	409	0			22
							6	4	458	9							
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	475	1	3626	2	Y	454	452	0			24
							18	4	499	9							
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	443	1	3361	2	Y	410	407	0			27
							13	4	451	9							
07	4247	X	4225	-0-	-22	-0-	439	1	3319	2	Y	418	423	0			22
							7	4	460	9							
08	4247	X	4099	-0-	-148	-0-	353	1	3298	2	Y	404	412	0			14
							4	4	444	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	242	1	3017	2	Y	278	277	0			37
							6	4	306	9							
04	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	248	1	2747	2	Y	239	241	0			35
							4	4	263	9							
05	3720	X	2668	-0-	-1052	-0-	250	1	2211	2	Y	185	195	0			25
							3	4	204	9							
06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	270	1	2942	2	Y	271	257	0			39
							1	4	298	9							
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	302	1	3972	2	Y	356	344	0			51
							392	9									
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	306	1	3701	2	Y	324	337	0			38
							356	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
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	121	1	3309	2	Y	262	266	0			23
							288	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	35	1	3016	2	Y	303	296	0			30
							10	4	333	9							
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	29	1	2939	2	Y	282	296	0			16
							1	4	310	9							
06	3090	X	3007	-0-	-83	-0-	28	1	2808	2	Y	154	157	0			13
							2	4	169	9							
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	34	1	3002	2	Y	145	144	0			14
							1	4	160	9							
08	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	32	1	2922	2	Y	153	157	0			10
							1	4	168	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
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	225	1	3658	2	Y	117	113	0			8
							1	4	129	9							
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	231	1	3468	2	Y	104	106	0			6
							1	4	114	9							
05	2046	X	477	-0-	-1569	-0-	256	1	215	2	Y	5	11	0			-0-
							6	9									
06	1980	X	454	-0-	-1526	-0-	255	1	192	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2046	X	266	-0-	-1780	-0-	165	1	98	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	2046	X	528	-0-	-1518	-0-	250	1	270	2	Y	7	7	0			-0-
							8	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
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	337	1	1577	2	Y	253	260	0			9
							1	4	278	9							
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	384	1	1570	2	Y	250	246	0			13
							3	4	275	9							
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	494	1	1596	2	Y	255	255	0			13
							8	4	281	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	470	1	1599	2	Y	250	246	0			17
							6	4	275	9							
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	464	1	1487	2	Y	239	243	0			13
							3	4	263	9							
08	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	461	1	1503	2	Y	235	240	0			8
							2	4	259	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
03	5394	X	3892	-0-	-1502	-0-	333	1	3152	2	Y	367	380	0			13
							3	4	404	9							
04	5220	X	3624	-0-	-1596	-0-	378	1	2877	2	Y	331	327	0			17
							5	4	364	9							
05	5394	X	3605	-0-	-1789	-0-	461	1	2776	2	Y	322	322	0			17
							14	4	354	9							
06	4740	X	3778	-0-	-962	-0-	455	1	2946	2	Y	333	328	0			22
							11	4	366	9							
07	4216	X	2777	-0-	-1439	-0-	435	1	2072	2	Y	242	251	0			13
							4	4	266	9							
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	445	1	4519	2	Y	512	507	0			18
							6	4	563	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	390	1	72	2	Y	289	285	0			20
							318	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	398	1	91	2	Y	396	368	0			48
							1	4	436	9							
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	418	1	134	2	Y	518	515	0			51
							570	9									
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	441	1	200	2	Y	88	125	0			14
							97	9									
07	961	N	796	-0-	-165	-0-	497	1	194	2	Y	94	94	0			14
							2	4	103	9							
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	754	1	242	2	Y	96	103	0			7
							106	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	283	1	426	2	Y	309	316	0			21
							1	4	340	9							
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	289	1	379	2	Y	297	282	0			36
							2	4	327	9							
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	304	1	457	2	Y	316	321	0			31
							1	4	348	9							
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	320	1	446	2	Y	319	298	0			52
							351	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	364	1	378	2	Y	291	301	0			42
							4	4	320	9							
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	527	1	458	2	Y	295	317	0			20
							325	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	456	1	1013	2	Y	366	373	0			25
							2	4	403	9							
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	465	1	782	2	Y	306	294	0			37
							5	4	337	9							
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	491	1	986	2	Y	340	344	0			33
							3	4	374	9							
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	522	1	1172	2	Y	419	384	0			68
							461	9									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	596	1	1131	2	Y	435	440	0			63
							13	4	479	9							
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	880	1	1402	2	Y	450	482	0			31
							495	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	13	1	2201	2	Y	141	141	0			16
							155	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	2	Y	127	124	0			19
							140	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	8	1	1982	2	Y	114	121	0			12
							125	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	8	1	1981	2	Y	122	121	0			13
							134	9									
07	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	8	1	1912	2	Y	111	113	0			11
							122	9									
08	2356	X	1919	-0-	-437	-0-	13	1	1797	2	Y	99	100	0			10
							109	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
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	387	1	1070	2	Y	1150	1238	0			75
							1	4	1265	9							
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	568	1	1090	2	Y	1048	1030	0			93
							1153	9									
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	467	1	1115	2	Y	1099	1080	0			112
							7	4	1209	9							
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	87	1	1146	2	Y	1015	1019	0			108
							1	4	1117	9							
07	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	533	1	1041	2	Y	961	980	0			89
							1	4	1057	9							
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	340	1	1285	2	Y	1015	1011	0			93
							37	4	1117	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
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	164	1	638	2	Y	108	115	0			17
							1	4	119	9							
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	423	2	Y	275	239	0			53
							303	9									
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	399	1	1871	2	Y	171	204	0			20
							7	4	188	9							
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	525	1	1873	2	Y	195	197	0			18
							1	4	215	9							
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	507	1	1789	2	Y	310	287	0			41
							341	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	520	1	1853	2	Y	377	362	0			56
							415	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	22	1	790	2	Y	656	709	0			43
							722	9									
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	19	1	719	2	Y	534	530	0			47
							587	9									
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	21	1	766	2	Y	583	571	0			59
							5	4	641	9							
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	23	1	869	2	Y	595	591	0			63
							655	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	26	1	955	2	Y	606	613	0			56
							1	4	667	9							
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	Y	442	457	0			41
							30	4	486	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	33	1	2262	2	Y	197	199	0			69
							217	9									
04	2340	N	956	-0-	-1384	-0-	16	1	871	2	Y	63	86	0			46
							69	9									
05	2046	N	789	-0-	-1257	-0-	16	1	687	2	Y	58	89	0			15
							22	4	64	9							
06	2370	N	86	-0-	-2284	-0-	2	1	78	2	Y	5	18	0			2
							6	9									
07	3100	N	3946	-0-	846	846	59	1	3582	2	Y	269	222	0			49
							9	4	296	9							
08	2284	N	1438	-0-	-846	-0-	19	1	1292	2	Y	92	117	0			24
							26	4	101	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	305	1	293	2	Y	129	124	0			20
							142	9									
04	1380	X	933	-0-	-447	-0-	313	1	440	2	Y	164	154	0			30
							180	9									
05	1426	X	954	-0-	-472	-0-	341	1	432	2	Y	163	163	0			30
							2	4	179	9							
06	1380	X	1088	-0-	-292	-0-	269	1	563	2	Y	233	230	0			33
							256	9									
07	961	X	898	-0-	-63	-0-	271	1	430	2	Y	179	186	0			26
							197	9									
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	240	1	669	2	Y	264	249	0			41
							290	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	328	1	1002	2	Y	578	624	0			38
							1	4	636	9							
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	326	1	1053	2	Y	543	533	0			48
							597	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	403	1	1194	2	Y	632	616	0			64
							8	4	695	9							
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	Y	585	587	0			62
							1	4	644	9							
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	306	1	1180	2	Y	585	593	0			54
							1	4	644	9							
08	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	192	1	1062	2	Y	406	423	0			37
							31	4	447	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	712	-0-	-559	-0-	225	1	302	2	Y	168	185	0			26
							185	9									
04	900	N	437	-0-	-463	-0-	203	1	154	2	Y	73	86	0			13
							80	9									
05	1116	N	819	-0-	-297	-0-	152	1	436	2	Y	208	183	0			38
							2	4	229	9							
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	335	1	994	2	Y	524	488	0			74
							576	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	281	1	633	2	Y	333	359	0			48
							366	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	327	1	774	2	Y	389	376	0			61
							428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2618	-0-		-79		-0-	284	1	2073	2	Y	234	230	0		31
									4	4	257	9						
04	2610	X	2607	-0-		-3		-0-	269	1	2091	2	Y	222	221	0		32
									3	4	244	9						
05	2697	X	2675	-0-		-22		-0-	227	1	2197	2	Y	225	227	0		30
									3	4	248	9						
06	2786	X	2786	-0-		-0-		-0-	218	1	2327	2	Y	218	217	0		31
									1	4	240	9						
07	2777	X	2777	-0-		-0-		-0-	233	1	2315	2	Y	208	209	0		30
									229	9								
08	2805	X	2805	-0-		-0-		-0-	246	1	2335	2	Y	204	210	0		24
									224	9								

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3279	-0-		-1991		-0-	20	1	3127	2	Y	120	136	1		13
									132	9								
04	5100	X	2907	-0-		-2193		-0-	19	1	2776	2	Y	97	89	1		21
									5	4	107	9						
05	5270	X	2212	-0-		-3058		-0-	13	1	2118	2	Y	70	82	1		9
									4	4	77	9						
06	4860	X	2034	-0-		-2826		-0-	12	1	1945	2	Y	65	63	1		11
									5	4	72	9						
07	4650	X	1472	-0-		-3178		-0-	10	1	1408	2	Y	48	51	1		8
									1	4	53	9						
08	3286	X	3050	-0-		-236		-0-	20	1	2921	2	Y	98	92	1		14
									1	4	108	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3103	-0-		3		3	40	1	2837	2	Y	205	207	0		18
									226	9								
04	2878	N	2875	-0-		-3		-0-	30	1	2578	2	Y	235	230	0		23
									8	4	259	9						
05	2986	N	2986	-0-		-0-		-0-	26	1	2665	2	Y	267	275	0		15
									1	4	294	9						
06	2790	N	2664	-0-		-126		-0-	25	1	2482	2	Y	142	145	0		12
									1	4	156	9						
07	2936	N	2936	-0-		-0-		-0-	31	1	2751	2	Y	139	138	0		13
									1	4	153	9						
08	2883	N	2831	-0-		-52		-0-	29	1	2641	2	Y	145	148	0		10
									1	4	160	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3307	X	3307	-0-		-0-		-0-	286	1	2433	2	Y	530	527	0		70
									5	4	583	9						
04	2940	X	2845	-0-		-95		-0-	269	1	2098	2	Y	432	439	0		63
									3	4	475	9						
05	3038	X	2944	-0-		-94		-0-	220	1	2236	2	Y	441	445	0		59
									3	4	485	9						
06	3112	X	3112	-0-		-0-		-0-	230	1	2402	2	Y	435	432	0		62
									1	4	479	9						
07	3038	X	2328	-0-		-710		-0-	216	1	1773	2	Y	308	326	0		44
									339	9								
08	3050	X	3050	-0-		-0-		-0-	256	1	2355	2	Y	399	396	0		47
									439	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
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	283	1	1307	2	Y	112	113	1			11
							123	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	244	1	1545	2	Y	118	123	1			6
							19	4	130	9							
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	259	1	1856	2	Y	163	158	1			11
							80	4	179	9							
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	221	1	2113	2	Y	170	173	1			8
							7	4	187	9							
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	232	1	1538	2	Y	127	125	1			10
							9	4	140	9							
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	185	1	1279	2	Y	100	103	1			7
							2	4	110	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
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	216	1	1930	2	Y	116	124	1			12
							128	9									
04	2190	X	1571	-0-	-619	-0-	205	1	1277	2	Y	66	75	1			3
							16	4	73	9							
05	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	238	1	1866	2	Y	114	109	1			8
							81	4	125	9							
06	2190	X	1413	-0-	-777	-0-	192	1	1148	2	Y	63	68	1			3
							4	4	69	9							
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	221	1	4847	2	Y	275	257	1			21
							27	4	303	9							
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	171	1	2619	2	Y	142	153	1			10
							4	4	156	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
03	5332	X	4711	-0-	-621	-0-	39	1	4084	2	Y	534	525	0			73
							1	4	587	9							
04	5160	X	4550	-0-	-610	-0-	36	1	3972	2	Y	487	509	0			51
							6	4	536	9							
05	5022	X	4994	-0-	-28	-0-	54	1	4426	2	Y	465	460	0			56
							2	4	512	9							
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	53	1	4518	2	Y	427	427	0			56
							470	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	54	1	4484	2	Y	425	433	0			48
							2	4	468	9							
08	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	54	1	4450	2	Y	410	396	0			62
							451	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
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	296	1	5253	2	Y	476	472	0			65
							1	4	524	9							
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	214	1	4700	2	Y	400	423	0			42
							7	4	440	9							
05	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	58	1	4744	2	Y	400	394	0			48
							2	4	440	9							
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	57	1	4815	2	Y	367	367	0			48
							404	9									
07	6572	X	5215	-0-	-1357	-0-	57	1	4756	2	Y	363	370	0			41
							3	4	399	9							
08	6076	X	5252	-0-	-824	-0-	59	1	4801	2	Y	356	343	0			54
							392	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2043	1	426	9	Y	387	380	0			25
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	663	1	415	2	Y	191	205	0			11
							2	4	210	9							
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1516	1	187	2	Y	123	130	0			4
							1	4	135	9							
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1529	1	165	2	Y	151	150	0			5
							166	9									
07	2728	X	1206	-0-	-1522	-0-	471	1	494	2	Y	218	214	0			9
							1	4	240	9							
08	2480	X	893	-0-	-1587	-0-	157	1	531	2	Y	186	186	0			9
							205	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7345	-0-	-839	-0-	4	1	7198	2	Y	130	119	1			45
							143	9									
04	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	4	1	7859	2	Y	121	127	1			39
							133	9									
05	7285	X	6663	-0-	-622	-0-	7	1	6533	2	Y	97	116	1			20
							16	4	107	9							
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	9	1	7011	2	Y	114	95	1			39
							125	9									
07	8246	X	6333	-0-	-1913	-0-	8	1	6204	2	Y	94	119	1			14
							18	4	103	9							
08	8246	X	7520	-0-	-726	-0-	9	1	7389	2	Y	111	111	1			14
							122	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	6114	-0-	-5635	-0-	3	1	6019	2	Y	84	55	1			29
							92	9									
04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	6	1	10431	2	Y	174	147	1			56
							191	9									
05	8432	X	7430	-0-	-1002	-0-	8	1	7324	2	Y	74	115	1			15
							17	4	81	9							
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	9	1	7682	2	Y	41	42	1			14
							45	9									
07	10974	X	7498	-0-	-3476	-0-	9	1	7385	2	Y	75	78	1			11
							21	4	83	9							
08	10974	X	5739	-0-	-5235	-0-	7	1	5668	2	Y	58	62	1			7
							64	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	2590	-0-	-8973	-0-	39	1	2462	2	Y	79	65	1			14
							2	4	87	9							
04	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	175	1	16159	2	Y	530	471	1			73
							8	4	583	9							
05	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	21	1	16104	2	Y	501	492	1			82
							3	4	551	9							
06	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	23	1	13186	2	Y	425	464	1			43
							3	4	468	9							
07	15655	X	12376	-0-	-3279	-0-	72	1	11867	2	Y	387	381	1			49
							11	4	426	9							
08	15655	X	11754	-0-	-3901	-0-	30	1	11309	2	Y	375	395	1			29
							2	4	413	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
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	261	1	1861	2	Y	421	416	0			18
							463	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	263	1	2083	2	Y	361	363	0			16
							46	4	397	9							
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	247	1	1729	2	Y	382	378	0			20
							48	4	420	9							
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	235	1	1742	2	Y	348	349	0			19
							5	4	383	9							
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	245	1	2103	2	Y	416	409	0			26
							10	4	458	9							
08	3100	N	3768	-0-	668	668	200	1	3165	2	Y	365	375	0			16
							1	4	402	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
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	269	1	3144	2	Y	570	566	0			24
							627	9									
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	280	1	3769	2	Y	523	524	0			23
							83	4	575	9							
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	266	1	2994	2	Y	530	525	0			28
							82	4	583	9							
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	242	1	3149	2	Y	504	505	0			27
							9	4	554	9							
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	260	1	3792	2	Y	601	591	0			37
							18	4	661	9							
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	256	1	4754	2	Y	440	458	0			19
							1	4	484	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
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	298	1	2470	2	Y	474	470	0			20
							521	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	309	1	3147	2	Y	461	461	0			20
							70	4	507	9							
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	306	1	2526	2	Y	473	468	0			25
							70	4	520	9							
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	286	1	2569	2	Y	434	436	0			23
							7	4	477	9							
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	298	1	2760	2	Y	462	456	0			29
							13	4	508	9							
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	294	1	3993	2	Y	390	402	0			17
							1	4	429	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
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	302	1	1498	2	Y	373	399	1			90
							410	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	245	1	2079	2	Y	487	438	1			139
							60	4	536	9							
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	247	1	2622	2	Y	596	663	1			72
							8	4	656	9							
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	323	1	3637	2	Y	763	722	1			113
							1	4	839	9							
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	275	1	3164	2	Y	651	685	1			79
							4	4	716	9							
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	240	1	2941	2	Y	596	615	1			60
							656	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	6866	-0-	-2744	-0-	3	1	6742	2	Y	110	97	1			38
							121	9									
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	5	1	9824	2	Y	137	131	1			44
							151	9									
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	10	1	9535	2	Y	129	146	1			27
							23	4	142	9							
06	8550	X	4581	-0-	-3969	-0-	6	1	4502	2	Y	66	70	1			23
							73	9									
07	10323	X	368	-0-	-9955	-0-	361	2	1	4	Y	5	27	1			1
							6	9									
08	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	13	1	11359	2	Y	154	136	1			19
							169	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1949	-0-	-1089	-0-	1330	1	619	9	Y	563	540	0			36
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	955	1	2365	2	Y	1031	1007	0			60
							14	4	1134	9							
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	2015	1	1489	2	Y	921	954	0			27
							4	4	1013	9							
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	2031	1	859	2	Y	745	748	0			24
							3	4	820	9							
07	4619	X	4084	-0-	-535	-0-	721	1	2301	2	Y	960	944	0			40
							6	4	1056	9							
08	4619	X	3102	-0-	-1517	-0-	295	1	2342	2	Y	423	443	0			20
							465	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3810	-0-	710	1749	206	1	3112	2	Y	446	434	0			44
							1	4	491	9							
04	5717	X	3968	-0-	-1749	-0-	217	1	3241	2	Y	461	461	0			44
							3	4	507	9							
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	153	1	3498	2	Y	439	446	0			37
							9	4	483	9							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	3690	2	Y	446	452	0			31
							1	4	491	9							
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	23	1	3772	2	Y	430	420	0			41
							3	4	473	9							
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	23	1	3660	2	Y	422	404	0			59
							464	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	66	1	10207	2	Y	340	354	1			37
							1	4	374	9							
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	65	1	9706	2	Y	291	266	1			62
							18	4	320	9							
05	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	63	1	9871	2	Y	281	308	1			35
							17	4	309	9							
06	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	58	1	9315	2	Y	267	257	1			45
							22	4	294	9							
07	10633	X	9717	-0-	-916	-0-	65	1	9345	2	Y	272	273	1			44
							8	4	299	9							
08	10633	X	9810	-0-	-823	-0-	63	1	9442	2	Y	274	280	1			38
							4	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	39	1	2677	2	Y	166	182	0			58
							183	9									
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	47	1	2592	2	Y	135	95	0			98
							149	9									
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	61	1	2593	2	Y	156	213	0			41
							84	4	172	9							
06	2730	X	727	-0-	-2003	-0-	15	1	673	2	Y	33	61	0			13
							3	4	36	9							
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	55	1	3344	2	Y	180	160	0			33
							8	4	198	9							
08	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	40	1	2647	2	Y	152	145	0			40
							53	4	167	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	381	1	2215	2	Y	117	115	0			18
							129	9									
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	378	1	1817	2	Y	101	62	0			57
							79	4	111	9							
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	359	1	1814	2	Y	92	143	0			6
							22	4	101	9							
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	374	1	1897	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
07	2728	X	2241	-0-	-487	-0-	354	1	1783	2	Y	89	82	0			13
							6	4	98	9							
08	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	315	1	1560	2	Y	88	84	0			17
							17	4	97	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	211	1	364	2	Y	348	351	0			43
							383	9									
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	197	1	121	2	Y	111	139	0			15
							122	9									
05	992	N	577	-0-	-415	-0-	190	1	205	2	Y	165	159	0			21
							182	9									
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	207	1	341	2	Y	268	262	0			27
							295	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	270	1	226	2	Y	186	193	0			20
							205	9									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	263	1	359	2	Y	292	290	0			22
							321	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	362	1	551	2	Y	373	398	0			46
							410	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	348	1	679	2	Y	442	428	0			60
							486	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	306	1	725	2	Y	411	419	0			52
							452	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	306	1	790	2	Y	440	447	0			45
							484	9									
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	366	1	1051	2	Y	607	587	0			65
							668	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	303	1	906	2	Y	522	547	0			40
							574	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
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	30	1	8186	2	Y	691	691	0		19
							5	4	760	9						
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	27	1	7749	2	Y	655	658	0		16
							19	4	721	9						
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	28	1	8012	2	Y	644	641	0		19
							2	4	708	9						
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	35	1	7790	2	Y	605	607	0		17
							666	9								
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	42	1	8025	2	Y	627	625	0		19
							1	4	690	9						
08	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	38	1	7936	2	Y	583	582	0		20
							8	4	641	9						

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	379	1	1381	2	Y	468	467	0		57
							515	9								
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	350	1	1377	2	Y	451	447	0		61
							496	9								
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	311	1	1355	2	Y	387	399	0		49
							426	9								
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	288	1	1729	2	Y	483	483	0		49
							531	9								
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	225	1	1374	2	Y	400	406	0		43
							440	9								
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	210	1	1406	2	Y	407	419	0		31
							448	9								

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

03	6045	X	5614	-0-	-431	-0-	35	1	5369	2	Y	191	205	1		21
							210	9								
04	5850	X	5245	-0-	-605	-0-	34	1	5026	2	Y	160	147	1		34
							9	4	176	9						
05	6045	X	4298	-0-	-1747	-0-	26	1	4126	2	Y	126	144	1		16
							7	4	139	9						
06	5850	X	4015	-0-	-1835	-0-	24	1	3853	2	Y	117	113	1		20
							9	4	129	9						
07	6045	X	3369	-0-	-2676	-0-	23	1	3233	2	Y	100	104	1		16
							3	4	110	9						
08	5611	X	3220	-0-	-2391	-0-	21	1	3093	2	Y	95	98	1		13
							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 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
03	2666	X	950	-0-	-1716	-0-	294	1	607	2	Y	44	43	0			6
							1	4	48	9							
04	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	258	1	1980	2	Y	135	121	0			20
							3	4	149	9							
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	152	1	5768	2	Y	669	599	0			90
							9	4	736	9							
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	116	1	4969	2	Y	566	575	0			81
							2	4	623	9							
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	99	1	4894	2	Y	534	538	0			77
							587	9									
08	6665	X	5329	-0-	-1336	-0-	115	1	4668	2	Y	496	515	0			58
							546	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
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	229	1	4185	2	Y	644	618	0			85
							9	4	708	9							
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	221	1	4418	2	Y	641	633	0			93
							6	4	705	9							
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	195	1	4309	2	Y	602	614	0			81
							6	4	662	9							
06	4980	X	4677	-0-	-303	-0-	184	1	3938	2	Y	504	513	0			72
							1	4	554	9							
07	5425	X	4696	-0-	-729	-0-	189	1	3971	2	Y	487	489	0			70
							536	9									
08	5425	X	4636	-0-	-789	-0-	205	1	3916	2	Y	468	483	0			55
							515	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
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	303	1	1890	2	Y	260	263	0			34
							4	4	286	9							
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	290	1	2050	2	Y	267	262	0			39
							3	4	294	9							
05	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	250	1	2129	2	Y	266	269	0			36
							3	4	293	9							
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	244	1	2015	2	Y	230	233	0			33
							1	4	253	9							
07	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	249	1	2115	2	Y	232	232	0			33
							255	9									
08	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	259	1	1952	2	Y	209	218	0			24
							230	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
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	187	1	3906	2	Y	301	303	0			18
							43	4	331	9							
04	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	160	1	3628	2	Y	240	241	0			17
							20	4	264	9							
05	4340	X	3390	-0-	-950	-0-	137	1	2812	2	Y	217	221	0			13
							202	4	239	9							
06	4200	X	2687	-0-	-1513	-0-	118	1	2375	2	Y	176	178	0			11
							194	9									
07	4340	X	2764	-0-	-1576	-0-	127	1	2440	2	Y	179	180	0			10
							197	9									
08	4340	X	2718	-0-	-1622	-0-	136	1	2395	2	Y	170	167	0			13
							187	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
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	249	1	1867	2	Y	125	128	0			20
							138	9									
04	2160	X	1648	-0-	-512	-0-	227	1	1269	2	Y	88	58	0			50
							55	4	97	9							
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	237	1	2254	2	Y	144	185	0			9
							28	4	158	9							
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	241	1	2096	2	Y	142	143	0			8
							156	9									
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	231	1	2009	2	Y	127	117	0			18
							7	4	140	9							
08	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	209	1	1826	2	Y	132	124	0			26
							20	4	145	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	301	1	1323	2	Y	306	303	0			41
							3	4	337	9							
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	288	1	1471	2	Y	321	315	0			47
							2	4	353	9							
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	252	1	1535	2	Y	321	325	0			43
							2	4	353	9							
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	244	1	1469	2	Y	282	285	0			40
							310	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	236	1	1513	2	Y	279	279	0			40
							307	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	248	1	1601	2	Y	288	294	0			34
							317	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	276	1	804	2	Y	244	258	0			30
							268	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	271	1	1095	2	Y	319	306	0			43
							351	9									
05	2046	N	1730	-0-	-316	-0-	320	1	1101	2	Y	281	288	0			36
							309	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	262	1	932	2	Y	233	245	0			24
							256	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	272	1	1511	2	Y	392	374	0			42
							431	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	190	1	1248	2	Y	323	340	0			25
							355	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
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	274	1	3954	2	Y	505	506	0			69
							1	4	556	9							
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	46	1	3836	2	Y	462	482	0			49
							5	4	508	9							
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	51	1	4222	2	Y	502	490	0			61
							2	4	552	9							
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	50	1	4262	2	Y	457	458	0			60
							503	9									
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	51	1	4273	2	Y	459	467	0			52
							2	4	505	9							
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	52	1	4232	2	Y	441	426	0			67
							485	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
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1985	1	375	9	Y	341	323	0			22
04	1920	N	1495	-0-	-425	-0-	671	1	611	2	Y	190	201	0			11
							4	4	209	9							
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1519	1	291	2	Y	129	136	0			4
							1	4	142	9							
06	2280	N	1902	-0-	-378	-0-	1533	1	219	2	Y	135	135	0			4
							1	4	149	9							
07	2356	X	1618	-0-	-738	-0-	525	1	821	2	Y	245	239	0			10
							2	4	270	9							
08	2356	X	1864	-0-	-492	-0-	227	1	1304	2	Y	303	299	0			14
							333	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
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	332	1	5697	2	Y	420	409	0			56
							12	4	462	9							
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	316	1	4806	2	Y	334	341	0			49
							6	4	367	9							
05	5301	X	4030	-0-	-1271	-0-	264	1	3506	2	Y	232	250	0			31
							5	4	255	9							
06	5130	X	3434	-0-	-1696	-0-	249	1	2984	2	Y	182	187	0			26
							1	4	200	9							
07	5301	X	3119	-0-	-2182	-0-	242	1	2703	2	Y	158	161	0			23
							174	9									
08	5301	X	3303	-0-	-1998	-0-	232	1	2891	2	Y	164	168	0			19
							180	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
03	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	263	1	2402	2	Y	231	229	0			31
							5	4	254	9							
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	252	1	2614	2	Y	237	233	0			35
							3	4	261	9							
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	227	1	4926	2	Y	429	406	0			58
							7	4	472	9							
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	183	1	5108	2	Y	409	408	0			59
							2	4	450	9							
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	191	1	3986	2	Y	305	320	0			44
							336	9									
08	5642	X	4111	-0-	-1531	-0-	240	1	3577	2	Y	267	280	0			31
							294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	301	1	3889	2	Y	258	256	0			34
							8	4	284	9							
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	281	1	3402	2	Y	213	216	0			31
							4	4	234	9							
05	4433	X	3378	-0-	-1055	-0-	243	1	2936	2	Y	177	184	0			24
							4	4	195	9							
06	4350	X	3069	-0-	-1281	-0-	235	1	2671	2	Y	147	150	0			21
							1	4	162	9							
07	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	238	1	2780	2	Y	147	147	0			21
							162	9									
08	4495	X	3033	-0-	-1462	-0-	250	1	2633	2	Y	136	141	0			16
							150	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	28	1	1998	2	Y	187	186	0			23
							206	9									
04	2760	X	2186	-0-	-574	-0-	36	1	1963	2	Y	170	164	0			29
							187	9									
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	20	1	2257	2	Y	202	190	0			41
							9	4	222	9							
06	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	18	1	1818	2	Y	160	173	0			28
							176	9									
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	29	1	4183	2	Y	345	328	0			45
							4	4	380	9							
08	3100	N	4116	-0-	1016	1016	26	1	3756	2	Y	304	295	0			54
							334	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	50	1	3563	2	Y	248	250	0			31
							273	9									
04	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	62	1	3449	2	Y	222	215	0			38
							244	9									
05	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	31	1	3478	2	Y	231	222	0			47
							14	4	254	9							
06	3780	X	2943	-0-	-837	-0-	27	1	2721	2	Y	177	193	0			31
							195	9									
07	3875	X	2780	-0-	-1095	-0-	18	1	2585	2	Y	159	169	0			21
							2	4	175	9							
08	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	21	1	3082	2	Y	185	173	0			33
							204	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	48	1	2849	2	Y	222	224	0			28
							244	9									
04	3540	X	2340	-0-	-1200	-0-	39	1	2133	2	Y	153	155	0			26
							168	9									
05	3658	X	1861	-0-	-1797	-0-	15	1	1699	2	Y	127	127	0			26
							7	4	140	9							
06	3420	X	1018	-0-	-2402	-0-	9	1	934	2	Y	68	82	0			12
							75	9									
07	3410	X	180	-0-	-3230	-0-	1	1	166	2	Y	12	22	0			2
							13	9									
08	3131	X	1537	-0-	-1594	-0-	10	1	1422	2	Y	95	80	0			17
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	197	1	853	2	Y	110	110	0			6
							9	4	121	9							
04	840	N	328	-0-	-512	-0-	22	1	271	2	Y	30	34	0			2
							2	4	33	9							
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	202	1	1297	2	Y	167	159	0			10
							93	4	184	9							
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	188	1	1290	2	Y	160	160	0			10
							176	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	203	1	1314	2	Y	162	163	0			9
							178	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	170	1	1336	2	Y	158	155	0			12
							174	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2335	-0-	-1044	-0-	206	1	1954	2	Y	140	140	0			8
							21	4	154	9							
04	3150	X	2087	-0-	-1063	-0-	144	1	1810	2	Y	112	112	0			8
							10	4	123	9							
05	2945	X	1572	-0-	-1373	-0-	117	1	1264	2	Y	91	93	0			6
							91	4	100	9							
06	2730	X	1007	-0-	-1723	-0-	145	1	803	2	Y	54	57	0			3
							59	9									
07	2821	X	1273	-0-	-1548	-0-	182	1	1014	2	Y	70	69	0			4
							77	9									
08	2325	X	1225	-0-	-1100	-0-	200	1	956	2	Y	63	62	0			5
							69	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	80	1	851	2	N	68	186	1			233
							75	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	N	76					309
							84	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	2	N	87	181	1			215
							96	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	2	N	82					297
							90	9									
07	1054	N	767	-0-	-287	-0-	50	1	643	2	N	67	176	1			188
							74	9									
08	1054	N	930	-0-	-124	-0-	59	1	795	2	N	69					257
							76	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
03	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	29	1	3340	2	Y	440	431	0			43
							1	4	484	9							
04	4500	X	3666	-0-	-834	-0-	33	1	3173	2	Y	415	418	0			40
							3	4	457	9							
05	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	24	1	3545	2	Y	408	413	0			35
							9	4	449	9							
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	20	1	3552	2	Y	393	401	0			27
							1	4	432	9							
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	23	1	3671	2	Y	383	374	0			36
							3	4	421	9							
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	22	1	3601	2	Y	381	364	0			53
							419	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
03	4092	X	3071	-0-	-1021	-0-	215	1	2412	2	Y	403	394	0			39
							1	4	443	9							
04	3960	X	3322	-0-	-638	-0-	228	1	2614	2	Y	434	432	0			41
							3	4	477	9							
05	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	222	1	2958	2	Y	433	437	0			37
							8	4	476	9							
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	19	1	3252	2	Y	458	463	0			32
							1	4	504	9							
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	22	1	3589	2	Y	476	463	0			45
							3	4	524	9							
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	21	1	3462	2	Y	466	446	0			65
							513	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
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	38	1	4336	2	Y	544	532	0			53
							1	4	598	9							
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	43	1	4137	2	Y	515	519	0			49
							4	4	567	9							
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	31	1	4544	2	Y	498	505	0			42
							12	4	548	9							
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	26	1	4491	2	Y	474	483	0			33
							1	4	521	9							
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	29	1	4639	2	Y	462	451	0			44
							3	4	508	9							
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	28	1	4572	2	Y	460	440	0			64
							506	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
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	143	1	3803	2	Y	380	374	0			37
							1	4	418	9							
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	144	1	3658	2	Y	363	365	0			35
							4	4	399	9							
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	101	1	5342	2	Y	467	462	0			40
							14	4	514	9							
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	29	1	5063	2	Y	425	436	0			29
							2	4	468	9							
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	32	1	5126	2	Y	407	398	0			38
							4	4	448	9							
08	5983	X	5483	-0-	-500	-0-	31	1	5009	2	Y	403	385	0			56
							443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	174	1	4239	2	Y	424	415	0			41
							1	4	466	9							
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	178	1	4329	2	Y	430	430	0			41
							5	4	473	9							
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	117	1	5251	2	Y	459	461	0			39
							14	4	505	9							
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	31	1	5372	2	Y	452	460	0			31
							2	4	497	9							
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	34	1	5504	2	Y	437	427	0			41
							4	4	481	9							
08	5890	X	5840	-0-	-50	-0-	33	1	5335	2	Y	429	410	0			60
							472	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2602	-0-	-994	-0-	359	1	1924	2	Y	290	291	0			12
							319	9									
04	3480	X	2596	-0-	-884	-0-	357	1	1948	2	Y	225	227	0			10
							43	4	248	9							
05	3410	X	2889	-0-	-521	-0-	343	1	2140	2	Y	315	308	0			17
							59	4	347	9							
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	323	1	2610	2	Y	347	345	0			19
							7	4	382	9							
07	3410	X	2631	-0-	-779	-0-	340	1	1994	2	Y	262	265	0			16
							9	4	288	9							
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	259	1	4502	2	Y	346	347	0			15
							1	4	381	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	165	1	11725	2	Y	756	765	0			94
							832	9									
04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	200	1	11037	2	Y	659	640	0			113
							725	9									
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	98	1	11065	2	Y	681	654	0			140
							45	4	749	9							
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	105	1	10469	2	Y	631	660	0			111
							694	9									
07	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	71	1	10114	2	Y	575	610	0			76
							9	4	633	9							
08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	69	1	9952	2	Y	554	531	0			99
							609	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	275	1	1918	2	Y	266	273	1			27
							293	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	243	1	1767	2	Y	216	233	1			10
							22	4	238	9							
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	261	1	2170	2	Y	310	299	1			21
							94	4	341	9							
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	222	1	2090	2	Y	271	279	1			13
							7	4	298	9							
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	234	1	2168	2	Y	287	278	1			22
							12	4	316	9							
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	202	1	2131	2	Y	269	272	1			19
							3	4	296	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

03	7471	X	7303	-0-	-168	-0-	24	1	6659	2	Y	560	561	0			15
							4	4	616	9							
04	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	23	1	6360	2	Y	536	538	0			13
							16	4	590	9							
05	7347	X	7283	-0-	-64	-0-	23	1	6669	2	Y	535	532	0			16
							2	4	589	9							
06	7110	X	6915	-0-	-195	-0-	29	1	6345	2	Y	492	494	0			14
							541	9									
07	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	34	1	6547	2	Y	511	509	0			16
							1	4	562	9							
08	7316	X	7048	-0-	-268	-0-	31	1	6488	2	Y	475	474	0			17
							6	4	523	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

03	5766	X	4968	-0-	-798	-0-	58	1	4410	2	Y	451	465	0			16
							4	4	496	9							
04	5580	X	4760	-0-	-820	-0-	52	1	4229	2	Y	428	422	0			22
							8	4	471	9							
05	5766	X	4829	-0-	-937	-0-	45	1	4283	2	Y	436	435	0			23
							21	4	480	9							
06	4860	X	4671	-0-	-189	-0-	46	1	4155	2	Y	413	408	0			28
							16	4	454	9							
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	44	1	4450	2	Y	455	459	0			24
							9	4	501	9							
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	46	1	4766	2	Y	476	483	0			17
							6	4	524	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	273	1	3028	2	Y	351	367	1			35
							1	4	386	9							
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	245	1	2524	2	Y	258	281	1			12
							32	4	284	9							
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	263	1	2714	2	Y	324	314	1			22
							117	4	356	9							
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	228	1	2719	2	Y	294	302	1			14
							9	4	323	9							
07	4371	X	3337	-0-	-1034	-0-	235	1	2751	2	Y	305	295	1			24
							15	4	336	9							
08	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	212	1	2719	2	Y	286	290	1			20
							4	4	315	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
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	400	1	4628	2	Y	331	311	1			88
							364	9									
04	3270	X	2695	-0-	-575	-0-	176	1	2350	2	Y	154	204	1			38
							169	9									
05	3379	X	2873	-0-	-506	-0-	182	1	2507	2	Y	167	181	1			24
							184	9									
06	3270	X	2851	-0-	-419	-0-	92	1	2598	2	Y	146	144	1			26
							161	9									
07	5425	X	3513	-0-	-1912	-0-	69	1	3268	2	Y	160	149	1			37
							176	9									
08	5394	X	4873	-0-	-521	-0-	133	1	4529	2	Y	192	182	1			47
							211	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	282	1	2250	2	Y	170	210	1			67
							2	4	187	9							
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	106	1	185	2	Y	13	72	1			8
							9	4	14	9							
05	2077	N	146	-0-	-1931	-0-	140	1	6	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	2010	N	229	-0-	-1781	-0-	153	1	67	2	Y	6	3	1			3
							2	4	7	9							
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	235	1	2653	2	Y	215	119	1			99
							17	4	237	9							
08	2728	X	1443	-0-	-1285	-0-	188	1	1136	2	Y	99	133	1			65
							10	4	109	9							

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

03	3591	X	3267	-0-	-324	-0-	274	1	2914	2	N	72	183	1			129
							79	9									
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	266	1	2663	2	N	65					194
							72	9									
05	2387	X	1895	-0-	-492	-0-	137	1	1710	2	N	44					238
							48	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	210	1	2582	2	N	71	176	1			133
							78	9									
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	156	1	2000	2	N	64					197
							70	9									
08	2387	X	2128	-0-	-259	-0-	144	1	1931	2	N	48					245
							53	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	259	1	2746	2	N	70	185	1			80
							77	9									
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	232	1	2323	2	N	90					170
							99	9									
05	2945	X	2433	-0-	-512	-0-	176	1	2200	2	N	52	177	1			45
							57	9									
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	174	1	2138	2	N	73					118
							80	9									
07	3069	X	1719	-0-	-1350	-0-	119	1	1527	2	N	66					184
							73	9									
08	3069	X	1873	-0-	-1196	-0-	125	1	1682	2	N	60	178	1			66
							66	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4279	X	4279	-0-		-0-	-0-	280	1	3835	2	Y	149	145	0			23
								164	9									
04	4080	X	3736	-0-		-344	-0-	288	1	3169	2	Y	128	78	0			73
								138	4	141	9							
05	4154	X	3283	-0-		-871	-0-	254	1	2877	2	Y	106	172	0			7
								35	4	117	9							
06	4080	X	3045	-0-		-1035	-0-	255	1	2674	2	Y	105	106	0			6
								116	9									
07	4216	X	3145	-0-		-1071	-0-	316	1	2710	2	Y	99	91	0			14
								10	4	109	9							
08	4216	X	3376	-0-		-840	-0-	305	1	2906	2	Y	121	111	0			24
								32	4	133	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	171	1	844	2	Y	243	234	0			22
								267	9									
04	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	141	1	700	2	Y	165	170	0			17
								2	4	182	9							
05	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	244	1	945	2	Y	150	151	0			16
								39	4	165	9							
06	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	288	1	1259	2	Y	155	157	0			14
								5	4	171	9							
07	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	187	1	962	2	Y	172	173	0			13
								19	4	189	9							
08	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	191	1	988	2	Y	188	184	0			17
								37	4	207	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	856	-0-		-0-	-0-	83	1	409	2	Y	331	321	0			30
								364	9									
04	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	129	1	638	2	Y	419	407	0			42
								2	4	461	9							
05	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	184	1	712	2	Y	317	326	0			33
								29	4	349	9							
06	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	236	1	1031	2	Y	354	355	0			32
								4	4	389	9							
07	1271	N	1263	-0-		-8	-0-	140	1	717	2	Y	356	362	0			26
								14	4	392	9							
08	1271	N	1232	-0-		-39	-0-	131	1	678	2	Y	362	355	0			33
								25	4	398	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-		-0-	-0-	54	1	269	2	Y	324	309	0			29
								356	9									
04	529	N	529	-0-		-0-	-0-	47	1	231	2	Y	227	233	0			23
								1	4	250	9							
05	959	N	959	-0-		-0-	-0-	122	1	473	2	Y	314	304	0			33
								19	4	345	9							
06	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	172	1	752	2	Y	386	384	0			35
								3	4	425	9							
07	792	N	792	-0-		-0-	-0-	76	1	390	2	Y	289	303	0			21
								8	4	318	9							
08	930	N	610	-0-		-320	-0-	56	1	289	2	Y	231	231	0			21
								11	4	254	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1904	-0-		-1010	-0-	151	1	1611	2	Y	129	137	0			20
								142	9									
04	2820	X	1966	-0-		-854	-0-	158	1	1592	2	Y	134	78	0			76
								69	4	147	9							
05	2449	X	2102	-0-		-347	-0-	148	1	1781	2	Y	137	204	0			9
								22	4	151	9							
06	2280	X	2131	-0-		-149	-0-	153	1	1816	2	Y	147	148	0			8
								162	9									
07	2356	X	2135	-0-		-221	-0-	148	1	1827	2	Y	139	127	0			20
								7	4	153	9							
08	2108	X	1910	-0-		-198	-0-	133	1	1606	2	Y	139	132	0			27
								18	4	153	9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5994	X	5994	-0-		-0-	-0-	37	1	5727	2	Y	209	218	1			23
								230	9									
04	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	33	1	4897	2	Y	160	149	1			34
								9	4	176	9							
05	6022	X	6022	-0-		-0-	-0-	37	1	5777	2	Y	180	192	1			22
								10	4	198	9							
06	7638	X	7638	-0-		-0-	-0-	45	1	7322	2	Y	231	214	1			39
								17	4	254	9							
07	7409	X	7409	-0-		-0-	-0-	50	1	7105	2	Y	225	228	1			36
								6	4	248	9							
08	6505	X	6505	-0-		-0-	-0-	42	1	6241	2	Y	199	207	1			28
								3	4	219	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5436	-0-		-702	-0-	34	1	5211	2	Y	174	176	1			19
								191	9									
04	6450	X	5041	-0-		-1409	-0-	33	1	4839	2	Y	145	133	1			31
								9	4	160	9							
05	6665	X	5447	-0-		-1218	-0-	33	1	5240	2	Y	150	162	1			19
								9	4	165	9							
06	6450	X	2027	-0-		-4423	-0-	12	1	1949	2	Y	55	65	1			9
								5	4	61	9							
07	5425	X	3370	-0-		-2055	-0-	23	1	3241	2	Y	94	88	1			15
								3	4	103	9							
08	5456	X	4825	-0-		-631	-0-	31	1	4642	2	Y	136	132	1			19
								2	4	150	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4563	-0-		-552	-0-	28	1	4350	2	Y	168	173	1			18
								185	9									
04	4950	X	4305	-0-		-645	-0-	28	1	4113	2	Y	143	131	1			30
								7	4	157	9							
05	4805	X	4522	-0-		-283	-0-	28	1	4329	2	Y	144	156	1			18
								7	4	158	9							
06	4410	X	4373	-0-		-37	-0-	26	1	4183	2	Y	140	134	1			24
								10	4	154	9							
07	4557	X	4154	-0-		-403	-0-	28	1	3976	2	Y	134	136	1			22
								3	4	147	9							
08	4557	X	4231	-0-		-326	-0-	27	1	4052	2	Y	136	139	1			19
								2	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 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
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	287	1	256	2	Y	173	175	0			23
							1	4	190	9							
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	273	1	257	2	Y	164	163	0			24
							180	9									
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	229	1	232	2	Y	142	147	0			19
							156	9									
06	690	N	419	-0-	-271	-0-	222	1	121	2	Y	69	78	0			10
							76	9									
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	232	1	172	2	Y	92	89	0			13
							101	9									
08	620	N	427	-0-	-193	-0-	236	1	121	2	Y	64	70	0			7
							70	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
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	260	1	2483	2	Y	612	641	0			81
							5	4	673	9							
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	243	1	2018	2	Y	468	481	0			68
							3	4	515	9							
05	4743	X	3348	-0-	-1395	-0-	213	1	2514	2	Y	561	554	0			75
							4	4	617	9							
06	4590	X	3276	-0-	-1314	-0-	209	1	2503	2	Y	512	514	0			73
							1	4	563	9							
07	4743	X	3488	-0-	-1255	-0-	215	1	2692	2	Y	528	525	0			76
							581	9									
08	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	226	1	2487	2	Y	475	495	0			56
							523	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
03	2790	X	2359	-0-	-431	-0-	252	1	1946	2	Y	146	148	0			23
							161	9									
04	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	245	1	1833	2	Y	143	85	0			81
							80	4	157	9							
05	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	226	1	1902	2	Y	137	209	0			9
							23	4	151	9							
06	2700	X	1726	-0-	-974	-0-	222	1	1388	2	Y	105	108	0			6
							116	9									
07	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	203	1	1773	2	Y	125	113	0			18
							6	4	138	9							
08	2387	X	512	-0-	-1875	-0-	150	1	329	2	Y	26	39	0			5
							4	4	29	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
03	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9	1	8842	2	Y	256	260	1			10
							282	9									
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	9	1	8265	2	Y	238	240	1			8
							262	9									
05	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	6	1	7264	2	Y	39	45	1			2
							3	4	43	9							
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	6	1	7669	2	Y	176	171	1			7
							50	4	194	9							
07	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	5	1	8205	2	Y	229	228	1			8
							1	4	252	9							
08	9145	X	8293	-0-	-852	-0-	6	1	8048	2	Y	216	212	1			12
							1	4	238	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
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	5	1	4768	2	Y	120	121	1			5
							132	9									
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	5	1	4415	2	Y	110	111	1			4
							121	9									
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3	1	3583	2	Y	17	20	1			1
							1	4	19	9							
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3	1	4100	2	Y	81	79	1			3
							27	4	89	9							
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	2	1	4312	2	Y	105	104	1			4
							116	9									
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	3	1	4017	2	Y	92	91	1			5
							101	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
03	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	294	1	1208	2	Y	780	806	0			103
							2	4	858	9							
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	284	1	1404	2	Y	856	834	0			125
							2	4	942	9							
05	2914	N	2793	-0-	-121	-0-	246	1	1549	2	Y	905	909	0			121
							2	4	996	9							
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	243	1	1667	2	Y	896	889	0			128
							1	4	986	9							
07	3100	N	3119	-0-	19	19	248	1	1833	2	Y	944	936	0			136
							1038	9									
08	3100	N	3298	-0-	198	217	261	1	1958	2	Y	981	1002	0			115
							1079	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
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	299	1	857	2	Y	426	415	0			66
							469	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	278	1	793	2	Y	333	338	0			61
							366	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	316	1	830	2	Y	353	349	0			65
							3	4	388	9							
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	258	1	714	2	Y	335	353	0			47
							369	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	274	1	840	2	Y	395	385	0			57
							435	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	319	1	780	2	Y	350	352	0			55
							385	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
03	5177	X	4811	-0-	-366	-0-	62	1	4404	2	Y	314	319	0			39
							345	9									
04	5010	X	4557	-0-	-453	-0-	76	1	4176	2	Y	277	268	0			48
							305	9									
05	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	38	1	4257	2	Y	290	278	0			60
							17	4	319	9							
06	4950	X	4457	-0-	-493	-0-	41	1	4115	2	Y	274	286	0			48
							301	9									
07	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	30	1	4316	2	Y	272	284	0			36
							4	4	299	9							
08	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	28	1	4074	2	Y	251	242	0			45
							276	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
03	7254	X	5302	-0-	-1952	-0-	79	1	4990	2	Y	209	197	1			38
							3	4	230	9							
04	7020	X	6189	-0-	-831	-0-	64	1	5868	2	Y	231	237	1			32
							3	4	254	9							
05	7223	X	4097	-0-	-3126	-0-	5	1	3930	2	Y	146	154	1			24
							1	4	161	9							
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	18	1	9902	2	Y	383	368	1			39
							2	4	421	9							
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	54	1	8927	2	Y	348	343	1			44
							8	4	383	9							
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	22	1	8514	2	Y	338	356	1			26
							2	4	372	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
03	3875	X	2365	-0-	-1510	-0-	351	1	1746	2	Y	243	272	0			16
							1	4	267	9							
04	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	414	1	1973	2	Y	245	239	0			22
							1	4	270	9							
05	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	436	1	1983	2	Y	253	249	0			26
							13	4	278	9							
06	2820	X	2205	-0-	-615	-0-	93	1	1874	2	Y	215	218	0			23
							1	4	237	9							
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	363	1	2028	2	Y	242	242	0			23
							1	4	266	9							
08	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	234	1	1694	2	Y	245	245	0			23
							49	4	270	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
03	8680	X	8078	-0-	-602	-0-	211	1	7156	2	Y	646	643	0			27
							711	9									
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	227	1	8124	2	Y	561	564	0			24
							180	4	617	9							
05	8680	X	7755	-0-	-925	-0-	217	1	6703	2	Y	591	584	0			31
							185	4	650	9							
06	8400	X	8378	-0-	-22	-0-	190	1	7509	2	Y	598	597	0			32
							21	4	658	9							
07	8680	X	8333	-0-	-347	-0-	200	1	7452	2	Y	587	583	0			36
							35	4	646	9							
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	215	1	10414	2	Y	480	495	0			21
							3	4	528	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
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	299	1	292	2	Y	427	421	0			66
							470	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	228	1	334	2	Y	415	405	0			76
							457	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	235	1	282	2	Y	354	365	0			65
							1	4	389	9							
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	174	1	334	2	Y	462	462	0			65
							508	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	230	1	443	2	Y	615	591	0			89
							677	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	259	1	361	2	Y	477	491	0			75
							525	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
03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	97	1	6901	2	Y	641	650	0			55
							1	4	705	9							
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	71	1	6116	2	Y	721	706	0			70
							20	4	793	9							
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	61	1	6267	2	Y	812	835	0			47
							3	4	893	9							
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	59	1	5893	2	Y	435	444	0			38
							4	4	479	9							
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	70	1	6292	2	Y	410	408	0			40
							2	4	451	9							
08	6231	X	1191	-0-	-5040	-0-	12	1	1094	2	Y	77	112	0			5
							85	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
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	73	1	2379	2	Y	371	374	0			16
							408	9									
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	71	1	2491	2	Y	383	378	0			21
							1	4	421	9							
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	72	1	2474	2	Y	369	374	0			16
							4	4	406	9							
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	53	1	2206	2	Y	291	277	0	17	1	13
							320	9									
07	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	60	1	2350	2	Y	311	310	0			14
							342	9									
08	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	54	1	2284	2	Y	288	277	0			25
							317	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
03	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	328	1	2418	2	Y	273	298	0			18
							1	4	300	9							
04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	356	1	2483	2	Y	250	246	0			22
							1	4	275	9							
05	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	380	1	2457	2	Y	254	250	0			26
							16	4	279	9							
06	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	99	1	2376	2	Y	220	223	0			23
							1	4	242	9							
07	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	314	1	2551	2	Y	247	247	0			23
							2	4	272	9							
08	3224	X	2944	-0-	-280	-0-	213	1	2438	2	Y	202	206	0			19
							71	4	222	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
03	2449	X	318	-0-	-2131	-0-	134	1	172	2	Y	11	109	1			4
							12	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	287	1	2275	2	Y	133	59	1			78
							105	4	146	9							
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	478	1	2940	2	Y	199	175	1			102
							68	4	219	9							
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	389	1	2513	2	Y	179	198	1			83
							86	4	197	9							
07	2945	X	1294	-0-	-1651	-0-	181	1	1032	2	Y	67	119	1			31
							7	4	74	9							
08	3720	X	1293	-0-	-2427	-0-	206	1	1001	2	Y	70	55	1			46
							9	4	77	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
03	4929	X	3264	-0-	-1665	-0-	386 548	1 9	2330	2	Y	498	498	0			77
04	4770	X	2988	-0-	-1782	-0-	347 438	1 9	2203	2	Y	398	402	0			73
05	4929	X	2537	-0-	-2392	-0-	343 7	1 4	1821 366	2 9	Y	333	345	0			61
06	3450	X	3046	-0-	-404	-0-	270 505	1 9	2271	2	Y	459	455	0			65
07	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	306 520	1 9	2340	2	Y	473	469	0			69
08	3255	X	2609	-0-	-646	-0-	343 395	1 9	1871	2	Y	359	372	0			56

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					219
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	171	1			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	177	1			62

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

03	2139	N	1281	-0-	-858	-0-	302 142	1 9	837	2	Y	129	130	0			5
04	2250	N	1322	-0-	-928	-0-	331 1	1 4	813 177	2 9	Y	161	153	0			13
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	256 3	1 4	681 162	2 9	Y	147	147	0			13
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	260 8	1 4	768 186	2 9	Y	169	172	0			10
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	199 187	1 9	861	2	Y	170	168	0			12
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	212 135	1 9	666	2	Y	123	124	0			11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	434 1	1 4	1512 845	2 9	Y	768	838	0			50
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	455 1	1 4	1586 794	2 9	Y	722	708	0			64
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	400 9	1 4	1460 748	2 9	Y	680	675	0			69
06	2370	N	1924	-0-	-446	-0-	75 1	1 4	1265 583	2 9	Y	530	543	0			56
07	2759	N	1813	-0-	-946	-0-	230 1	1 4	1068 514	2 9	Y	467	480	0			43
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	299 43	1 4	1473 832	2 9	Y	756	729	0			70

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
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	276	1	2933	2	N	181	186	1			285
							199	9									
04	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	242	1	2428	2	N	159	182	1			262
							175	9									
05	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	191	1	2383	2	N	138	178	1			222
							152	9									
06	3180	X	2663	-0-	-517	-0-	186	1	2294	2	N	166	182	1			206
							183	9									
07	3286	X	2086	-0-	-1200	-0-	140	1	1792	2	N	140	169	1			177
							154	9									
08	3286	X	2142	-0-	-1144	-0-	138	1	1852	2	N	138	168	1			147
							152	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
03	3410	X	2906	-0-	-504	-0-	43	1	2601	2	Y	227	241	0			5
							12	4	250	9							
04	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	37	1	2752	2	Y	227	229	0			3
							14	4	250	9							
05	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	34	1	2859	2	Y	235	232	0			6
							7	4	259	9							
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	32	1	2858	2	Y	237	238	0			5
							7	4	261	9							
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	32	1	2912	2	Y	240	239	0			6
							8	4	264	9							
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	28	1	2877	2	Y	214	201	0	13	1	6
							5	4	235	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
03	2077	N	878	-0-	-1199	-0-	13	1	806	2	Y	50	56	0			1
							4	4	55	9							
04	1950	N	1112	-0-	-838	-0-	14	1	1027	2	Y	60	60	0			1
							5	4	66	9							
05	1519	N	981	-0-	-538	-0-	11	1	911	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	931	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
07	1519	X	1040	-0-	-479	-0-	11	1	964	2	Y	56	56	0			1
							3	4	62	9							
08	1023	X	643	-0-	-380	-0-	6	1	601	2	Y	32	30	0	2	1	1
							1	4	35	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
03	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	30	1	1808	2	Y	135	147	0			3
							8	4	149	9							
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	33	1	2451	2	Y	173	174	0			2
							12	4	190	9							
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	28	1	2417	2	Y	170	168	0			4
							6	4	187	9							
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	27	1	2429	2	Y	173	173	0			4
							6	4	190	9							
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	27	1	2448	2	Y	173	173	0			4
							7	4	190	9							
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	25	1	2500	2	Y	161	150	0	10	1	5
							4	4	177	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
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3	1	3497	2	Y	109	110	1			4
							120	9									
04	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	4	1	3121	2	Y	97	98	1			3
							107	9									
05	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	2	1	2721	2	Y	16	18	1			1
							1	4	18	9							
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	2	1	2979	2	Y	74	72	1			3
							19	4	81	9							
07	3627	X	2836	-0-	-791	-0-	2	1	2743	2	Y	83	83	1			3
							91	9									
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3	1	3572	2	Y	104	101	1			6
							114	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
03	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	274	1	2178	2	Y	152	264	1			60
							2	4	167	9							
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	274	1	2634	2	Y	176	133	1			103
							122	4	194	9							
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	401	1	2714	2	Y	213	207	1			109
							63	4	234	9							
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	358	1	2741	2	Y	224	229	1			104
							94	4	246	9							
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	171	1	2320	2	Y	174	198	1			80
							15	4	191	9							
08	3224	X	1593	-0-	-1631	-0-	131	1	1332	2	Y	107	116	1			71
							12	4	118	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
03	1395	N	752	-0-	-643	-0-	236	1	440	2	Y	69	107	1			27
							76	9									
04	1020	N	723	-0-	-297	-0-	242	1	397	2	Y	60	52	1			35
							18	4	66	9							
05	992	N	419	-0-	-573	-0-	232	1	153	2	Y	27	48	1			14
							4	4	30	9							
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	317	1	378	2	Y	69	51	1			32
							13	4	76	9							
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	221	1	504	2	Y	85	78	1			39
							3	4	94	9							
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	214	1	251	2	Y	46	55	1			30
							2	4	51	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
03	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	44	1	2640	2	Y	262	280	0			6
							12	4	288	9							
04	3630	X	3295	-0-	-335	-0-	39	1	2938	2	Y	275	278	0			3
							15	4	303	9							
05	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	35	1	3012	2	Y	282	278	0			7
							8	4	310	9							
06	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	34	1	2977	2	Y	281	282	0			6
							7	4	309	9							
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	33	1	2963	2	Y	279	278	0			7
							8	4	307	9							
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	Y	258	242	0	15	1	8
							5	4	284	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2741	-0-		-328	-0-		42	1	2519	2	Y	154	163	0			3
									11	4	169	9							
04	2970	X	2831	-0-		-139	-0-		35	1	2616	2	Y	152	153	0			2
									13	4	167	9							
05	3069	X	2834	-0-		-235	-0-		31	1	2629	2	Y	152	150	0			4
									7	4	167	9							
06	2640	X	2458	-0-		-182	-0-		26	1	2280	2	Y	133	134	0			3
									6	4	146	9							
07	3068	X	3068	-0-		-0-	-0-		32	1	2846	2	Y	165	164	0			4
									8	4	182	9							
08	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-		26	1	2631	2	Y	138	130	0	8	1	4
									4	4	152	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1309	-0-		-272	-0-		145	1	935	2	Y	208	213	0			8
									229	9									
04	1530	N	1361	-0-		-169	-0-		184	1	894	2	Y	256	244	0			20
									1	4	282	9							
05	1581	N	1075	-0-		-506	-0-		182	1	662	2	Y	208	209	0			19
									2	4	229	9							
06	1260	N	916	-0-		-344	-0-		245	1	494	2	Y	156	166	0			9
									5	4	172	9							
07	1395	N	1009	-0-		-386	-0-		216	1	603	2	Y	173	170	0			12
									190	9									
08	1085	N	879	-0-		-206	-0-		203	1	522	2	Y	140	140	0			12
									154	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4728	-0-		-108	-0-		54	1	4111	2	Y	508	525	0			18
									4	4	559	9							
04	4680	X	4509	-0-		-171	-0-		48	1	3925	2	Y	481	474	0			25
									7	4	529	9							
05	4836	X	4592	-0-		-244	-0-		42	1	3992	2	Y	490	490	0			25
									19	4	539	9							
06	4680	X	4451	-0-		-229	-0-		43	1	3880	2	Y	466	460	0			31
									15	4	513	9							
07	4836	X	4518	-0-		-318	-0-		39	1	3935	2	Y	487	492	0			26
									8	4	536	9							
08	4743	X	4478	-0-		-265	-0-		37	1	3917	2	Y	472	481	0			17
									5	4	519	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4644	X	4644	-0-		-0-	-0-		53	1	4070	2	Y	470	481	0			17
									4	4	517	9							
04	4565	X	4565	-0-		-0-	-0-		49	1	4005	2	Y	458	451	0			24
									7	4	504	9							
05	4601	X	4601	-0-		-0-	-0-		43	1	4030	2	Y	462	462	0			24
									20	4	508	9							
06	4496	X	4496	-0-		-0-	-0-		43	1	3951	2	Y	443	437	0			30
									15	4	487	9							
07	4619	X	4608	-0-		-11	-0-		40	1	4046	2	Y	467	472	0			25
									8	4	514	9							
08	4619	X	4473	-0-		-146	-0-		38	1	3942	2	Y	444	453	0			16
									5	4	488	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	345	1	313	2	Y	135	137	0			5
							149	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	304	1	294	2	Y	163	155	0			13
							179	9									
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	286	1	317	2	Y	193	188	0			18
							1	4	212	9							
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	324	1	292	2	Y	178	186	0			10
							3	4	196	9							
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	304	1	278	2	Y	155	154	0			11
							171	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	289	1	495	2	Y	256	244	0			23
							282	9									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	50	1	7638	2	Y	246	258	1			27
							1	4	271	9							
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	50	1	7486	2	Y	217	198	1			46
							14	4	239	9							
05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	49	1	7702	2	Y	212	232	1			26
							13	4	233	9							
06	6810	X	5799	-0-	-1011	-0-	35	1	5580	2	Y	155	155	1			26
							13	4	171	9							
07	8060	X	4729	-0-	-3331	-0-	32	1	4552	2	Y	128	133	1			21
							4	4	141	9							
08	8060	X	4713	-0-	-3347	-0-	30	1	4540	2	Y	128	131	1			18
							2	4	141	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	32	-0-	-4835	-0-	30	2	2	9	Y	2	26	1			-0-
04	3060	X	46	-0-	-3014	-0-	43	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	3162	X	4	-0-	-3158	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2670	X	14	-0-	-2656	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	27	-0-	-2732	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	261	1	1097	2	Y	238	237	0			6
							1	4	262	9							
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	271	1	1092	2	Y	231	232	0			5
							1	4	254	9							
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	315	1	1101	2	Y	224	224	0			5
							9	4	246	9							
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	324	1	1010	2	Y	158	156	0			7
							174	9									
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	307	1	1099	2	Y	190	185	0			12
							4	4	209	9							
08	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	283	1	1033	2	Y	227	230	0			9
							250	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
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	41	1	6347	2	Y	106	112	1			11
							117	9									
04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	42	1	6238	2	Y	94	85	1			20
							11	4	103	9							
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	41	1	6428	2	Y	91	100	1			11
							11	4	100	9							
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	40	1	6510	2	Y	94	89	1			16
							15	4	103	9							
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	45	1	6485	2	Y	94	95	1			15
							5	4	103	9							
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	43	1	6456	2	Y	94	96	1			13
							3	4	103	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
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	285	1	569	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	271	1	597	2	Y	59	60	0			1
							1	4	65	9							
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	319	1	744	2	Y	71	71	0			1
							6	4	78	9							
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	307	1	323	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	289	1	432	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	297	1	308	2	Y	32	33	0			1
							35	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
03	5797	X	5132	-0-	-665	-0-	70	1	4781	2	Y	255	282	0			89
							281	9									
04	5370	X	4595	-0-	-775	-0-	78	1	4306	2	Y	192	142	0			139
							211	9									
05	5549	X	4307	-0-	-1242	-0-	90	1	3871	2	Y	200	287	0			52
							126	4	220	9							
06	5370	X	4970	-0-	-400	-0-	101	1	4630	2	Y	200	173	0			79
							19	4	220	9							
07	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	79	1	4840	2	Y	223	261	0			41
							12	4	245	9							
08	5146	X	5011	-0-	-135	-0-	69	1	4598	2	Y	229	210	0			60
							92	4	252	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
03	6634	X	6463	-0-	-171	-0-	40	1	6188	2	Y	214	224	1			23
							235	9									
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	41	1	6159	2	Y	192	174	1			41
							11	4	211	9							
05	6634	X	5819	-0-	-815	-0-	36	1	5590	2	Y	166	186	1			21
							10	4	183	9							
06	6420	X	5250	-0-	-1170	-0-	31	1	5042	2	Y	150	146	1			25
							12	4	165	9							
07	6634	X	5964	-0-	-670	-0-	40	1	5729	2	Y	173	170	1			28
							5	4	190	9							
08	6634	X	6136	-0-	-498	-0-	39	1	5898	2	Y	178	181	1			25
							3	4	196	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
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	342	1	2638	2	Y	251	249	0			7
							2	4	276	9							
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	322	1	2318	2	Y	214	216	0			5
							3	4	235	9							
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	373	1	2141	2	Y	190	191	0			4
							17	4	209	9							
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	379	1	2244	2	Y	153	151	0			6
							168	9									
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	364	1	2311	2	Y	175	170	0			11
							7	4	193	9							
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	306	1	2035	2	Y	196	199	0			8
							216	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
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	313	1	925	2	Y	87	108	1			34
							1	4	96	9							
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	304	1	852	2	Y	77	66	1			45
							39	4	85	9							
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	362	1	944	2	Y	100	94	1			51
							22	4	110	9							
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	429	1	982	2	Y	110	110	1			51
							34	4	121	9							
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	285	1	1284	2	Y	130	121	1			60
							8	4	143	9							
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	309	1	1177	2	Y	129	104	1			85
							10	4	142	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
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	303	1	1539	2	Y	432	437	0			29
							1	4	475	9							
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	289	1	1723	2	Y	444	440	0			33
							11	4	488	9							
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	291	1	1737	2	Y	403	402	0			34
							11	4	443	9							
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	296	1	1842	2	Y	414	416	0			32
							455	9									
07	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	315	1	1824	2	Y	425	431	0			26
							6	4	468	9							
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	311	1	1896	2	Y	459	463	0			22
							1	4	505	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
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	34	1	6248	2	Y	310	257	1			110
							341	9									
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	33	1	5934	2	Y	281	328	1			63
							309	9									
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	33	1	5421	2	Y	294	300	1			57
							323	9									
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	33	1	6217	2	Y	235	249	1			43
							259	9									
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	34	1	6146	2	Y	257	246	1			54
							283	9									
08	5921	X	1827	-0-	-4094	-0-	13	1	1740	2	Y	67	101	1			20
							74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

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
03	4550	X	4550	-0-		-0-	-0-		23	1	4216	2	Y	283	235	1			100
									311	9									
04	4088	X	4088	-0-		-0-	-0-		21	1	3799	2	Y	244	289	1			55
									268	9									
05	4140	X	4140	-0-		-0-	-0-		23	1	3811	2	Y	278	279	1			54
									306	9									
06	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-		22	1	4096	2	Y	209	225	1			38
									230	9									
07	4557	X	4430	-0-		-127	-0-		23	1	4150	2	Y	234	223	1			49
									257	9									
08	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-		34	1	4654	2	Y	242	218	1			73
									266	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

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
03	5159	X	5159	-0-		-0-	-0-		26	1	4803	2	Y	300	249	1			106
									330	9									
04	4767	X	4767	-0-		-0-	-0-		25	1	4450	2	Y	265	312	1			59
									292	9									
05	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-		26	1	4186	2	Y	286	289	1			56
									315	9									
06	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-		24	1	4523	2	Y	214	231	1			39
									235	9									
07	5146	X	4886	-0-		-260	-0-		25	1	4595	2	Y	242	230	1			51
									266	9									
08	5146	X	5027	-0-		-119	-0-		35	1	4740	2	Y	229	211	1			69
									252	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	756	N	756	-0-		-0-	-0-		193	1	343	2	Y	200	200	0			31
									220	9									
04	652	N	652	-0-		-0-	-0-		197	1	294	2	Y	146	150	0			27
									161	9									
05	775	N	565	-0-		-210	-0-		198	1	236	2	Y	118	123	0			22
									1	4	130	9							
06	720	N	376	-0-		-344	-0-		134	1	151	2	Y	83	93	0			12
									91	9									
07	682	N	259	-0-		-423	-0-		153	1	66	2	Y	36	43	0			5
									40	9									
08	558	N	163	-0-		-395	-0-		95	1	43	2	Y	23	24	0			4
									25	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-		182	1	996	2	Y	218	271	1			86
									1	4	240	9							
04	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-		137	1	887	2	Y	188	164	1			110
									41	4	207	9							
05	1302	N	981	-0-		-321	-0-		163	1	631	2	Y	156	186	1			80
									15	4	172	9							
06	1380	N	671	-0-		-709	-0-		281	1	295	2	Y	77	121	1			36
									10	4	85	9							
07	1426	X	728	-0-		-698	-0-		169	1	442	2	Y	104	92	1			48
									3	4	114	9							
08	1426	X	577	-0-		-849	-0-		147	1	333	2	Y	85	77	1			56
									3	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	342	1	5384	2	Y	635	619	0			43
							4	4	699	9							
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	298	1	4092	2	Y	442	453	0			32
							26	4	486	9							
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	314	1	5156	2	Y	505	494	0			43
							34	4	556	9							
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	308	1	4749	2	Y	447	456	0			34
							492	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	326	1	4930	2	Y	483	488	0			29
							17	4	531	9							
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	324	1	5218	2	Y	531	534	0			26
							3	4	584	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	319	1	1397	2	Y	347	353	0			24
							1	4	382	9							
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	297	1	1304	2	Y	295	297	0			22
							8	4	325	9							
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	302	1	1454	2	Y	297	294	0			25
							10	4	327	9							
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	309	1	1517	2	Y	300	302	0			23
							330	9									
07	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	333	1	1740	2	Y	358	359	0			22
							6	4	394	9							
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	330	1	1941	2	Y	414	416	0			20
							1	4	455	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
08	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

03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	14	1	3672	2	Y	320	331	0			6
							7	4	352	9							
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	14	1	3511	2	Y	296	295	0			7
							6	4	326	9							
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	13	1	3608	2	Y	311	308	0			10
							26	4	342	9							
06	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	14	1	3546	2	Y	282	285	0			7
							310	9									
07	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	14	1	3495	2	Y	273	274	0			6
							6	4	300	9							
08	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	12	1	3481	2	Y	243	245	0			4
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	18	1	4747	2	Y	309	320	0			6
							9	4	340	9							
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	17	1	4556	2	Y	286	285	0			7
							8	4	315	9							
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	17	1	4657	2	Y	298	296	0			9
							33	4	328	9							
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	18	1	4603	2	Y	273	275	0			7
							300	9									
07	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	19	1	4523	2	Y	263	264	0			6
							7	4	289	9							
08	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	15	1	4502	2	Y	234	236	0			4
							257	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3208	-0-	108	108	368	1	1325	2	Y	1373	1425	1			268
							5	4	1510	9							
04	3000	N	2985	-0-	-15	93	152	1	1458	2	Y	1231	1338	1			161
							21	4	1354	9							
05	3100	N	3406	-0-	306	399	98	1	1808	2	Y	1359	1234	1			286
							5	4	1495	9							
06	3685	X	3286	-0-	-399	-0-	74	1	1770	2	Y	1309	1342	1			253
							2	4	1440	9							
07	2511	X	2021	-0-	-490	-0-	89	1	1136	2	Y	721	875	1			99
							3	4	793	9							
08	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	92	1	1707	2	Y	377	408	1			68
							415	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	253	1	5205	2	Y	238	226	1			59
							262	9									
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	232	1	4986	2	Y	204	220	1			43
							224	9									
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	252	1	5129	2	Y	205	211	1			37
							226	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1204	-0-	-1741	-0-	204	1	817	2	Y	166	170	1			41
							183	9									
04	2850	X	1429	-0-	-1421	-0-	171	1	1048	2	Y	191	192	1			40
							210	9									
05	2945	X	1650	-0-	-1295	-0-	267	1	1156	2	Y	206	209	1			37
							227	9									
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									

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
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	43	1	5034	2	Y	222	212	1			55
							244	9									
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	31	1	4680	2	Y	186	202	1			39
							205	9									
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	32	1	4764	2	Y	184	190	1			33
							202	9									
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									

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
03	527	X	61	-0-	-466	-0-	14	1	43	2	Y	4	36	1			33
							4	9									
04	1110	X	3	-0-	-1107	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	18	1			15
05	1147	X	8	-0-	-1139	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	9	1			6
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	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							

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
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	280	1	258	2	Y	104	100	0			11
							1	4	114	9							
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	559	1	367	2	Y	148	143	0			16
							3	4	163	9							
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	396	1	449	2	Y	197	190	0			23
							217	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	575	1	390	2	Y	143	154	0			12
							157	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	534	1	475	2	Y	179	171	0			20
							197	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	769	1	418	2	Y	160	165	0			15
							3	4	176	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
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	308	1	2496	2	Y	206	192	1			51
							227	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	242	1	2418	2	Y	179	192	1			38
							197	9									
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	174	1	2019	2	Y	145	157	1			26
							160	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	181	1	1840	2	Y	142	143	1			25
							156	9									
07	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	256	1	1402	2	Y	125	133	1			17
							138	9									
08	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	259	1	1674	2	Y	125	120	1			22
							138	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
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	293	1	1592	2	Y	314	315	0			8
							1	4	345	9							
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	280	1	1802	2	Y	346	347	0			7
							2	4	381	9							
05	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	324	1	1827	2	Y	339	339	0			7
							14	4	373	9							
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	315	1	1675	2	Y	238	235	0			10
							262	9									
07	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	315	1	1788	2	Y	282	274	0			18
							6	4	310	9							
08	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	298	1	1622	2	Y	324	329	0			13
							356	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
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	305	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	289	1	112	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	340	1	349	2	Y	78	77	0			2
							3	4	86	9							
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	329	1	408	2	Y	70	69	0			3
							77	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	323	1	410	2	Y	78	76	0			5
							1	4	86	9							
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	306	1	445	2	Y	108	109	0			4
							119	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
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	332	1	1071	2	Y	232	231	0			6
							1	4	255	9							
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	316	1	1154	2	Y	243	244	0			5
							1	4	267	9							
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	370	1	1349	2	Y	275	274	0			6
							10	4	303	9							
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	358	1	1322	2	Y	206	203	0			9
							227	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	354	1	1357	2	Y	234	228	0			15
							4	4	257	9							
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	331	1	1367	2	Y	300	303	0			12
							330	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
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	398	1	1064	2	Y	447	440	0			55
							492	9									
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	364	1	1096	2	Y	443	438	0			60
							487	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	329	1	1231	2	Y	435	440	0			55
							479	9									
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	312	1	1084	2	Y	375	392	0			38
							413	9									
07	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	228	1	1162	2	Y	418	411	0			45
							460	9									
08	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	250	1	1150	2	Y	412	425	0			32
							453	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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	280	1	106	2	Y	25	28	0			3
							28	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	307	1	290	2	Y	66	60	0			9
							73	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	285	1	300	2	Y	60	61	0			8
							66	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	292	1	264	2	Y	50	53	0			5
							55	9									
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	377	1	162	2	Y	33	34	0			4
							36	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	352	1	250	2	Y	50	50	0			4
							55	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

03	1891	X	1527	-0-	-364	-0-	261	1	1088	2	Y	162	164	0			20
							178	9									
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	284	1	1586	2	Y	227	216	0			31
							250	9									
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	256	1	1624	2	Y	203	208	0			26
							223	9									
06	1830	X	1816	-0-	-14	-0-	237	1	1392	2	Y	170	179	0			17
							187	9									
07	2201	X	2114	-0-	-87	-0-	275	1	1613	2	Y	205	200	0			22
							226	9									
08	2201	X	2055	-0-	-146	-0-	237	1	1596	2	Y	202	209	0			15
							222	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

03	4216	X	3090	-0-	-1126	-0-	178	1	2646	2	Y	237	246	0			5
							5	4	261	9							
04	4080	X	2968	-0-	-1112	-0-	158	1	2564	2	Y	220	220	0			5
							4	4	242	9							
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	179	1	2686	2	Y	236	234	0			7
							19	4	260	9							
06	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	223	1	2567	2	Y	210	211	0			6
							231	9									
07	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	267	1	2564	2	Y	204	205	0			5
							4	4	224	9							
08	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	275	1	2521	2	Y	179	181	0			3
							197	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

03	5828	X	5488	-0-	-340	-0-	169	1	4798	2	Y	465	481	0			9
							9	4	512	9							
04	5520	X	5293	-0-	-227	-0-	150	1	4654	2	Y	437	435	0			11
							8	4	481	9							
05	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	167	1	4839	2	Y	462	459	0			14
							34	4	508	9							
06	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	117	1	4406	2	Y	390	394	0			10
							429	9									
07	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	65	1	4581	2	Y	397	398	0			9
							7	4	437	9							
08	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	59	1	4636	2	Y	359	362	0			6
							395	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
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	236	1	3702	2	Y	401	413	0			8
							7	4	441	9							
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	218	1	3301	2	Y	345	345	0			8
							5	4	380	9							
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	196	1	3752	2	Y	400	396	0			12
							27	4	440	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	286	1	3641	2	Y	360	363	0			9
							396	9									
07	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	370	1	3453	2	Y	335	336	0			8
							6	4	369	9							
08	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	371	1	3472	2	Y	300	303	0			5
							330	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
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	249	1	2099	2	Y	254	261	0			5
							4	4	279	9							
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	235	1	2014	2	Y	236	235	0			6
							3	4	260	9							
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	257	1	1972	2	Y	235	234	0			7
							14	4	259	9							
06	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	206	1	1281	2	Y	142	145	0			4
							156	9									
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	365	1	2246	2	Y	243	241	0			6
							4	4	267	9							
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	362	1	2305	2	Y	222	225	0			3
							244	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
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	28	1	6034	2	Y	174	161	0			48
							191	9									
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	31	1	5372	2	Y	149	93	0			104
							7	4	164	9							
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	30	1	4966	2	Y	126	199	0			31
							139	9									
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	21	1	4726	2	Y	121	125	0			27
							133	9									
07	6448	X	4829	-0-	-1619	-0-	23	1	4454	2	Y	120	116	0			31
							220	4	132	9							
08	6262	X	1536	-0-	-4726	-0-	12	1	1482	2	Y	36	42	0			25
							2	4	40	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
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	26	1	5753	2	Y	196	180	0			54
							216	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	27	1	4613	2	Y	152	100	0			106
							6	4	167	9							
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	27	1	4470	2	Y	134	207	0			33
							147	9									
06	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	18	1	4126	2	Y	125	130	0			28
							138	9									
07	5983	X	4178	-0-	-1805	-0-	19	1	3835	2	Y	122	119	0			31
							190	4	134	9							
08	5983	X	1854	-0-	-4129	-0-	14	1	1780	2	Y	52	47	0			36
							3	4	57	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
03	6169	X	4480	-0-	-1689	-0-	19	1	4217	2	Y	222	215	0			61
							244	9									
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	34	1	5790	2	Y	288	148	0			201
							8	4	317	9							
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	35	1	5794	2	Y	261	398	0			64
							287	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	25	1	5656	2	Y	258	264	0			58
							284	9									
07	6355	X	6028	-0-	-327	-0-	28	1	5446	2	Y	259	251	0			66
							269	4	285	9							
08	6355	X	2174	-0-	-4181	-0-	16	1	2055	2	Y	91	94	0			63
							3	4	100	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
03	3100	N	3469	-0-	369	2293	155	1	1590	2	Y	1564	1580	0			52
							4	4	1720	9							
04	3000	N	1445	-0-	-1555	738	42	1	468	2	Y	850	869	0			33
							935	9									
05	1361	X	623	-0-	-738	-0-	38	1	469	2	Y	105	133	0			5
							116	9									
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	92	93	0			4
							101	9									
07	5146	X	496	-0-	-4650	-0-	33	1	371	2	Y	84	86	0			2
							92	9									
08	3472	X	489	-0-	-2983	-0-	32	1	362	2	Y	86	85	0			3
							95	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
03	5797	X	5525	-0-	-272	-0-	65	1	4986	2	Y	426	441	0			15
							5	4	469	9							
04	5430	X	5284	-0-	-146	-0-	59	1	4772	2	Y	404	398	0			21
							9	4	444	9							
05	5766	X	5268	-0-	-498	-0-	50	1	4751	2	Y	404	404	0			21
							23	4	444	9							
06	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	46	1	4220	2	Y	350	348	0			23
							16	4	385	9							
07	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	48	1	4931	2	Y	423	423	0			23
							10	4	465	9							
08	5518	X	5303	-0-	-215	-0-	46	1	4811	2	Y	400	409	0			14
							6	4	440	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
03	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	69	1	5306	2	Y	504	521	0			18
							5	4	554	9							
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	65	1	5270	2	Y	496	488	0			26
							9	4	546	9							
05	6076	X	5708	-0-	-368	-0-	54	1	5100	2	Y	481	482	0			25
							25	4	529	9							
06	5880	X	5730	-0-	-150	-0-	56	1	5133	2	Y	474	467	0			32
							20	4	521	9							
07	6076	X	5969	-0-	-107	-0-	52	1	5347	2	Y	508	513	0			27
							11	4	559	9							
08	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	50	1	5209	2	Y	482	492	0			17
							7	4	530	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

03	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	48	1	3669	2	Y	385	398	0			14
							3	4	424	9							
04	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	43	1	3524	2	Y	365	360	0			19
							6	4	402	9							
05	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	36	1	3391	2	Y	353	354	0			18
							16	4	388	9							
06	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	38	1	3466	2	Y	354	348	0			24
							13	4	389	9							
07	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	35	1	3541	2	Y	372	376	0			20
							7	4	409	9							
08	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	34	1	3529	2	Y	360	367	0			13
							5	4	396	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

03	5177	X	5173	-0-	-4	-0-	447	1	4402	2	Y	291	299	0			10
							4	4	320	9							
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	453	1	4545	2	Y	299	293	0			16
							8	4	329	9							
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	450	1	5552	2	Y	364	361	0			19
							27	4	400	9							
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	473	1	4819	2	Y	310	308	0			21
							18	4	341	9							
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	460	1	4848	2	Y	321	325	0			17
							10	4	353	9							
08	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	458	1	4834	2	Y	312	318	0			11
							6	4	343	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

03	5580	X	4993	-0-	-587	-0-	57	1	4364	2	Y	516	531	0			18
							4	4	568	9							
04	5400	X	4824	-0-	-576	-0-	52	1	4219	2	Y	495	487	0			26
							8	4	545	9							
05	5580	X	4543	-0-	-1037	-0-	43	1	4088	2	Y	356	364	0			18
							20	4	392	9							
06	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	46	1	4208	2	Y	359	353	0			24
							16	4	395	9							
07	4991	X	4757	-0-	-234	-0-	42	1	4291	2	Y	377	381	0			20
							9	4	415	9							
08	4991	X	4714	-0-	-277	-0-	41	1	4266	2	Y	365	372	0			13
							5	4	402	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
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	430	1	1389	2	Y	264	262	0			13
							290	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	558	1	1005	2	Y	236	241	0			8
							36	4	260	9							
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	355	1	1643	2	Y	266	272	0			2
							45	4	293	9							
06	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	313	1	1040	2	Y	152	153	0			1
							5	4	167	9							
07	2108	X	1066	-0-	-1042	-0-	275	1	690	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
08	2325	X	901	-0-	-1424	-0-	254	1	564	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	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
03	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	255	1	1005	2	Y	149	149	0			7
							164	9									
04	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	330	1	654	2	Y	121	124	0			4
							23	4	133	9							
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	219	1	1117	2	Y	142	145	0			1
							31	4	156	9							
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	262	1	1067	2	Y	122	122	0			1
							6	4	134	9							
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	220	1	858	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
08	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	316	1	795	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	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
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	17	1	2447	2	Y	128	110	0			76
							141	9									
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	22	1	2565	2	Y	125	102	0			99
							138	9									
05	2573	N	802	-0-	-1771	-0-	6	1	718	2	Y	39	125	0			13
							35	4	43	9							
06	2490	N	123	-0-	-2367	-0-	1	1	110	2	Y	5	16	0			2
							6	4	6	9							
07	3100	N	3647	-0-	547	547	21	1	3427	2	Y	130	90	0			42
							56	4	143	9							
08	3100	N	3087	-0-	-13	534	22	1	2796	2	Y	124	125	0			41
							133	4	136	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
03	3173	X	2677	-0-	-496	-0-	18	1	2537	2	Y	111	98	0			66
							122	9									
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	21	1	2540	2	Y	104	88	0			82
							114	9									
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	19	1	2200	2	Y	100	150	0			32
							109	4	110	9							
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	13	1	1668	2	Y	73	79	0			26
							86	4	80	9							
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	17	1	2844	2	Y	90	87	0			29
							46	4	99	9							
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	17	1	2223	2	Y	55	66	0			18
							106	4	61	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
03	3472	X	3016	-0-	-456	-0-	19	1	2748	2	Y	226	174	0			134
							249	9									
04	3360	X	2368	-0-	-992	-0-	18	1	2167	2	Y	166	169	0			131
							183	9									
05	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	19	1	2143	2	Y	183	255	0			59
							106	4	201	9							
06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	15	1	1987	2	Y	163	164	0			58
							102	4	179	9							
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	15	1	2521	2	Y	151	160	0			49
							41	4	166	9							
08	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	18	1	2283	2	Y	162	158	0			53
							109	4	178	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
03	7000	X	4579	-0-	-2421	-0-	63	1	4257	2	Y	235	227	0			82
							259	9									
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	84	1	4625	2	Y	212	140	0			154
							233	9									
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	103	1	4428	2	Y	235	328	0			61
							144	4	259	9							
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	85	1	3894	2	Y	173	166	0			68
							16	4	190	9							
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	62	1	3765	2	Y	179	214	0			33
							9	4	197	9							
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	52	1	3481	2	Y	95	103	0			25
							70	4	105	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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
03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	26	1	1798	2	Y	103	108	0			36
							113	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	25	1	1386	2	Y	66	54	0			48
							73	9									
05	1364	N	532	-0-	-832	-0-	11	1	476	2	Y	27	68	0			7
							15	4	30	9							
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	41	1	1887	2	Y	88	60	0			35
							8	4	97	9							
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	23	1	1421	2	Y	70	92	0			13
							4	4	77	9							
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	26	1	1742	2	Y	33	37	0			9
							35	4	36	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
03	2542	X	2106	-0-	-436	-0-	29	1	1972	2	Y	95	104	0			33
							105	9									
04	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	33	1	1841	2	Y	75	54	0			54
							83	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	2	Y	112	137	0			29
							78	4	123	9							
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	42	1	1929	2	Y	76	75	0			30
							8	4	84	9							
07	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	26	1	1577	2	Y	65	83	0			12
							4	4	72	9							
08	2542	N	2104	-0-	-438	-0-	28	1	1900	2	Y	125	104	0			33
							38	4	138	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	26	1	3757	2	Y	100	84	0			59
							110	9									
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1854	2	Y	45	68	0			36
							50	9									
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	13	1	1439	2	Y	39	62	0			13
							71	4	43	9							
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	26	1	3402	2	Y	89	70	0			32
							175	4	98	9							
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	24	1	3980	2	Y	76	83	0			25
							65	4	84	9							
08	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	26	1	3346	2	Y	102	93	0			34
							159	4	112	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

03	10996	X	4972	-0-	-6024	-0-	69	1	4715	2	Y	171	186	0			60
							188	9									
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	58	1	3206	2	Y	96	86	0			70
							106	9									
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	2	Y	85	133	0			22
							78	4	94	9							
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	69	1	3182	2	Y	93	78	0			37
							13	4	102	9							
07	5022	X	3190	-0-	-1832	-0-	50	1	3029	2	Y	94	114	0			17
							8	4	103	9							
08	4960	X	3141	-0-	-1819	-0-	44	1	2942	2	Y	87	81	0			23
							59	4	96	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
03	4154	X	3427	-0-	-727	-0-	47	1	3206	2	Y	158	169	0			55
							174	9									
04	4020	X	3519	-0-	-501	-0-	60	1	3308	2	Y	137	93	0			99
							151	9									
05	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	72	1	3089	2	Y	147	208	0			38
							100	4	162	9							
06	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	69	1	3187	2	Y	127	115	0			50
							13	4	140	9							
07	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	52	1	3159	2	Y	135	160	0			25
							8	4	149	9							
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	54	1	3589	2	Y	171	151	0			45
							72	4	188	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
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	14	1	1973	2	Y	138	115	0			82
							152	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	14	1	1673	2	Y	110	105	0			87
							121	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	12	1	1426	2	Y	104	157	0			34
							70	4	114	9							
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	13	1	1708	2	Y	119	111	0			42
							88	4	131	9							
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	13	1	2044	2	Y	105	113	0			34
							33	4	116	9							
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	13	1	1621	2	Y	66	78	0			22
							77	4	73	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
03	558	N	130	-0-	-428	-0-	11	1	113	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
04	540	N	183	-0-	-357	-0-	14	1	156	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	Y	68	65	0			3
							75	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
07	2108	X	572	-0-	-1536	-0-	41	1	470	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
08	713	X	602	-0-	-111	-0-	43	1	493	2	Y	60	59	0			2
							66	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
03	620	N	505	-0-	-115	-0-	43	1	441	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	673	2	Y	47	46	0			2
							52	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	111	1	1365	2	Y	75	73	0			4
							83	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	92	1	1182	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	104	1	1177	2	Y	66	67	0			2
							73	9									
08	1550	X	1441	-0-	-109	-0-	110	1	1251	2	Y	73	72	0			3
							80	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
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	44	1	4982	2	Y	303	296	0			41
							1	4	333	9							
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	49	1	5370	2	Y	308	317	0			32
							8	4	339	9							
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	69	1	5701	2	Y	259	260	0			31
							3	4	285	9							
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	90	1	7680	2	Y	315	305	0			41
							347	9									
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	105	1	8746	2	Y	360	360	0			41
							5	4	396	9							
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	109	1	8907	2	Y	355	342	0			54
							391	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
03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	221	1	2729	2	Y	205	214	0			28
							226	9									
04	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	313	1	2465	2	Y	173	183	0			18
							3	4	190	9							
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	335	1	3157	2	Y	177	174	0			21
							2	4	195	9							
06	3120	X	1362	-0-	-1758	-0-	15	1	1277	2	Y	64	77	0			8
							70	9									
07	4774	X	5	-0-	-4769	-0-	4	2	1	9	Y	1	9	0			-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-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
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	153	1	3099	2	Y	255	233	0			35
							281	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	32	1	3000	2	Y	231	242	0			24
							4	4	254	9							
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	51	1	2803	2	Y	321	306	0			39
							1	4	353	9							
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	39	1	3340	2	Y	344	338	0			45
							378	9									
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	47	1	3927	2	Y	407	406	0			46
							2	4	448	9							
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	47	1	3856	2	Y	387	374	0			59
							426	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
03	4588	X	3894	-0-	-694	-0-	24	1	3748	2	Y	111	117	1			12
							122	9									
04	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	25	1	3780	2	Y	102	92	1			22
							7	4	112	9							
05	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	24	1	3821	2	Y	97	107	1			12
							7	4	107	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	25	1	3965	2	Y	102	97	1			17
							9	4	112	9							
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	2	Y	114	113	1			18
							4	4	125	9							
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	32	1	4756	2	Y	124	125	1			17
							2	4	136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 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
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	38	1	8242	2	Y	418	376	0			115
							460	9									
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	46	1	7872	2	Y	383	230	0			268
							11	4	421	9							
05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	50	1	8160	2	Y	363	542	0			89
							399	9									
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	34	1	7835	2	Y	353	363	0			79
							388	9									
07	8742	X	8203	-0-	-539	-0-	38	1	7413	2	Y	350	340	0			89
							367	4	385	9							
08	8742	X	541	-0-	-8201	-0-	4	1	512	2	Y	22	96	0			15
							1	4	24	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	Y	191	142	1			81
							7	4	210	9							
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	255	2	Y	57	109	1			29
							8	4	63	9							
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	127	1	378	2	Y	79	92	1			16
							21	4	87	9							
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	343	2	Y	73	66	1			23
							2	4	80	9							
07	1054	X	609	-0-	-445	-0-	218	1	330	2	Y	54	63	1			14
							2	4	59	9							
08	1054	X	546	-0-	-508	-0-	220	1	234	2	Y	76	64	1			26
							8	4	84	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
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	20	1	1835	2	Y	416	367	1			176
							15	4	458	9							
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	71	1	1579	2	Y	345	346	1			175
							47	4	380	9							
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	212	1	1768	2	Y	353	457	1			71
							100	4	388	9							
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	373	1	1561	2	Y	325	294	1			102
							7	4	358	9							
07	2325	X	2202	-0-	-123	-0-	290	1	1618	2	Y	256	290	1			68
							12	4	282	9							
08	2480	X	995	-0-	-1485	-0-	298	1	506	2	Y	157	171	1			54
							18	4	173	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
03	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	15	1	2167	2	Y	81	67	0			48
							89	9									
04	2370	X	1177	-0-	-1193	-0-	10	1	1124	2	Y	39	56	0			31
							43	9									
05	2387	X	2203	-0-	-184	-0-	17	1	2001	2	Y	78	84	0			25
							99	4	86	9							
06	2190	X	2174	-0-	-16	-0-	15	1	1976	2	Y	74	73	0			26
							102	4	81	9							
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	14	1	2363	2	Y	65	70	0			21
							38	4	72	9							
08	2263	X	2015	-0-	-248	-0-	14	1	1823	2	Y	83	77	0			27
							87	4	91	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
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	254	1	2651	2	Y	83	86	0			14
							1	4	91	9							
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	274	1	2478	2	Y	79	79	0			14
							87	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	291	1	2817	2	Y	86	87	0			13
							21	4	95	9							
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	285	1	2644	2	Y	80	79	0			14
							88	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	311	1	2808	2	Y	81	79	0			16
							7	4	89	9							
08	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	279	1	2816	2	Y	83	88	0			11
							1	4	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
03	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	223	1	3059	2	Y	184	196	0			30
							1	4	202	9							
04	3630	X	3343	-0-	-287	-0-	230	1	2915	2	Y	180	178	0			32
							198	9									
05	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	242	1	3121	2	Y	182	187	0			27
							24	4	200	9							
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	229	1	2886	2	Y	168	165	0			30
							185	9									
07	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	259	1	3214	2	Y	177	173	0			34
							8	4	195	9							
08	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	231	1	2977	2	Y	169	180	0			23
							1	4	186	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
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	267	1	2881	2	Y	186	194	0			31
							1	4	205	9							
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	278	1	2959	2	Y	196	192	0			35
							216	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	293	1	3249	2	Y	204	209	0			30
							25	4	224	9							
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	289	1	3118	2	Y	195	190	0			35
							215	9									
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	315	1	3425	2	Y	202	198	0			39
							8	4	222	9							
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	275	1	3554	2	Y	217	226	0			30
							1	4	239	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	295	1	2250	2	Y	49	46	0			7
							54	9									
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	337	1	914	2	Y	18	23	0			2
							1	4	20	9							
05	1705	N	757	-0-	-948	-0-	107	1	635	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
06	1650	N	387	-0-	-1263	-0-	4	1	370	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
07	2604	X	384	-0-	-2220	-0-	4	1	368	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
08	2604	X	386	-0-	-2218	-0-	5	1	368	2	Y	12	11	0			2
							13	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
03	5053	X	1135	-0-	-3918	-0-	10	1	1086	2	Y	35	48	0			5
							39	9									
04	4890	X	207	-0-	-4683	-0-	2	1	198	2	Y	6	10	0			1
							7	9									
05	4898	X	12	-0-	-4886	-0-	12	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	127	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	215	1	677	2	Y	51	54	0			8
							56	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	230	1	666	2	Y	52	51	0			9
							57	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	245	1	768	2	Y	56	57	0			8
							6	4	62	9							
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	251	1	728	2	Y	54	52	0			10
							59	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	261	1	772	2	Y	53	53	0			10
							2	4	58	9							
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	237	1	794	2	Y	57	59	0			8
							63	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
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	251	1	1467	2	Y	67	70	0			11
							1	4	74	9							
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	267	1	1379	2	Y	65	64	0			12
							72	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	284	1	1511	2	Y	67	69	0			10
							11	4	74	9							
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	277	1	1356	2	Y	60	59	0			11
							66	9									
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	302	1	1351	2	Y	56	56	0			11
							3	4	62	9							
08	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	274	1	1362	2	Y	59	62	0			8
							65	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
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	219	1	646	2	Y	115	118	0			19
							127	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	230	1	645	2	Y	117	115	0			21
							129	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	245	1	756	2	Y	130	132	0			19
							6	4	143	9							
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	240	1	659	2	Y	113	112	0			20
							124	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	261	1	664	2	Y	108	107	0			21
							2	4	119	9							
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	232	1	618	2	Y	103	110	0			14
							113	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
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	30	1	4620	2	Y	165	173	1			18
							182	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	29	1	4358	2	Y	140	128	1			30
							8	4	154	9							
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	28	1	4324	2	Y	132	146	1			16
							7	4	145	9							
06	4200	X	3217	-0-	-983	-0-	19	1	3086	2	Y	95	95	1			16
							7	4	105	9							
07	4836	X	2029	-0-	-2807	-0-	14	1	1946	2	Y	61	67	1			10
							2	4	67	9							
08	4836	X	2283	-0-	-2553	-0-	15	1	2191	2	Y	69	69	1			10
							1	4	76	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
03	9765	X	8721	-0-	-1044	-0-	20	1	8490	2	Y	192	194	1			54
							211	9									
04	9450	X	8435	-0-	-1015	-0-	16	1	8224	2	Y	177	185	1			46
							195	9									
05	9765	X	8393	-0-	-1372	-0-	18	1	8188	2	Y	169	190	1			25
							1	4	186	9							
06	8460	X	8298	-0-	-162	-0-	19	1	8053	2	Y	179	165	1			39
							29	4	197	9							
07	8742	X	7759	-0-	-983	-0-	17	1	7534	2	Y	162	173	1			28
							30	4	178	9							
08	8711	X	7826	-0-	-885	-0-	16	1	7626	2	Y	159	157	1			30
							9	4	175	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
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	27	1	7384	2	Y	372	372	0			10
							5	4	409	9							
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	25	1	7202	2	Y	363	364	0			9
							18	4	399	9							
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	27	1	7821	2	Y	375	373	0			11
							2	4	413	9							
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	31	1	6864	2	Y	318	320	0			9
							350	9									
07	7905	X	7572	-0-	-333	-0-	37	1	7167	2	Y	334	333	0			10
							1	4	367	9							
08	8277	X	7537	-0-	-740	-0-	34	1	7152	2	Y	313	312	0			11
							7	4	344	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
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	2	Y	86	86	0			2
							1	4	95	9							
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	5	1	1390	2	Y	84	84	0			2
							3	4	92	9							
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	4	1	1055	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	7	1	1559	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1485	2	Y	83	82	0			3
							91	9									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	2	Y	83	83	0			3
							2	4	91	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	11	1	3041	2	Y	192	193	0			5
							2	4	211	9							
04	3660	X	2863	-0-	-797	-0-	9	1	2661	2	Y	169	170	0			4
							7	4	186	9							
05	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	11	1	3083	2	Y	186	184	0			6
							1	4	205	9							
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	15	1	3286	2	Y	190	191	0			5
							209	9									
07	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	17	1	3174	2	Y	187	186	0			6
							206	9									
08	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	15	1	3073	2	Y	169	169	0			6
							3	4	186	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
03	6138	X	5812	-0-	-326	-0-	505	1	5180	2	Y	115					246
							127	9									
04	5940	X	5221	-0-	-719	-0-	478	1	4629	2	Y	104	184	1			166
							114	9									
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	543	1	5874	2	Y	107	181	1			92
							118	9									
06	6060	X	4899	-0-	-1161	-0-	428	1	4405	2	Y	60					152
							66	9									
07	6262	X	3678	-0-	-2584	-0-	270	1	3316	2	Y	84					236
							92	9									
08	6541	X	4262	-0-	-2279	-0-	295	1	3875	2	Y	84	179	1			141
							92	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
03	2976	X	2206	-0-	-770	-0-	308	1	1516	2	Y	347	363	0			37
							382	9									
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	276	1	2524	2	Y	546	530	0			53
							601	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	149	1	2712	2	Y	448	461	0			40
							4	4	493	9							
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	170	1	2312	2	Y	403	387	0			56
							1	4	443	9							
07	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	131	1	2322	2	Y	357	384	0			29
							3	4	393	9							
08	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	120	1	2269	2	Y	406	407	0			28
							42	4	447	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
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	2	1	460	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	2	1	464	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	2	1	457	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	2	1	444	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	2	1	471	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	2	1	505	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1830	-0-	-1084	-0-	268	1	1380	2	Y	165	169	0			17
							182	9									
04	2820	X	2316	-0-	-504	-0-	259	1	1829	2	Y	207	204	0			20
							228	9									
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	138	1	2560	2	Y	257	254	0			23
							4	4	283	9							
06	3000	N	3031	-0-	31	31	158	1	2558	2	Y	285	268	0			40
							1	4	314	9							
07	2867	X	2836	-0-	-31	-0-	148	1	2424	2	Y	237	258	0			19
							3	4	261	9							
08	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	147	1	2398	2	Y	275	275	0			19
							44	4	303	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
03	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	302	1	1493	2	Y	277	279	0			29
							305	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	305	1	1882	2	Y	330	327	0			32
							363	9									
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	76	1	2415	2	Y	359	359	0			32
							4	4	395	9							
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	106	1	2274	2	Y	358	340	0			50
							1	4	394	9							
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	102	1	2491	2	Y	346	368	0			28
							3	4	381	9							
08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	120	1	2191	2	Y	356	359	0			25
							40	4	392	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
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	6	1	1760	2	Y	150	150	0			4
							1	4	165	9							
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	2	Y	141	142	0			3
							4	4	155	9							
05	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	6	1	1703	2	Y	138	137	0			4
							152	9									
06	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	7	1	1553	2	Y	121	122	0			3
							133	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	2	Y	138	137	0			4
							152	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	9	1	1863	2	Y	138	137	0			5
							2	4	152	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
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	4	1	995	2	Y	88	89	0			2
							1	4	97	9							
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	3	1	967	2	Y	87	87	0			2
							2	4	96	9							
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1037	2	Y	89	88	0			3
							98	9									
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	4	1	896	2	Y	74	75	0			2
							81	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	2	Y	89	88	0			3
							98	9									
08	1147	N	840	-0-	-307	-0-	4	1	769	2	Y	60	61	0			2
							1	4	66	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
03	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	26	1	2999	2	Y	381	372	0			37
							1	4	419	9							
04	3840	X	3302	-0-	-538	-0-	30	1	2870	2	Y	363	365	0			35
							3	4	399	9							
05	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	24	1	3503	2	Y	389	391	0			33
							9	4	428	9							
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	20	1	3500	2	Y	375	382	0			26
							1	4	413	9							
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	22	1	3604	2	Y	363	355	0			34
							3	4	399	9							
08	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	22	1	3496	2	Y	358	342	0			50
							394	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
03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	35	1	4025	2	Y	205	203	0			20
							1	4	226	9							
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	41	1	3951	2	Y	199	200	0			19
							4	4	219	9							
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	29	1	4355	2	Y	193	196	0			16
							11	4	212	9							
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	25	1	4459	2	Y	191	194	0			13
							1	4	210	9							
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	30	1	4799	2	Y	193	188	0			18
							3	4	212	9							
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	30	1	4787	2	Y	196	187	0			27
							216	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
03	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	28	1	3161	2	Y	206	201	0			20
							1	4	227	9							
04	3450	X	3172	-0-	-278	-0-	30	1	2930	2	Y	190	192	0			18
							3	4	209	9							
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	25	1	3682	2	Y	211	211	0			18
							10	4	232	9							
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	20	1	3557	2	Y	196	200	0			14
							1	4	216	9							
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	21	1	3485	2	Y	180	177	0			17
							2	4	198	9							
08	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	21	1	3439	2	Y	181	173	0			25
							199	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
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	5	1	2294	2	Y	71	71	0			1
							5	4	78	9							
04	2190	X	1570	-0-	-620	-0-	3	1	1512	2	Y	47	47	0			1
							3	4	52	9							
05	2480	N	1362	-0-	-1118	-0-	2	1	1309	2	Y	41	42	0			-0-
							6	4	45	9							
06	2310	N	1357	-0-	-953	-0-	3	1	1309	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
07	2480	X	1490	-0-	-990	-0-	3	1	1436	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
08	2387	X	1686	-0-	-701	-0-	4	1	1626	2	Y	51	47	0	4	1	1
							56	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
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	2	1	896	2	Y	67	66	0			1
							2	4	74	9							
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	2	1	884	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	5	1	2765	2	Y	213	211	0			3
							12	4	234	9							
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	4	1	2037	2	Y	152	152	0			3
							167	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	5	1	2595	2	Y	200	198	0			5
							1	4	220	9							
08	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	6	1	2582	2	Y	194	180	0	15	1	4
							213	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	328	1	195	2	Y	62	56	0			9
							68	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	284	1	374	2	Y	104	97	0			16
							114	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	288	1	391	2	Y	120	119	0			17
							132	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	298	1	438	2	Y	129	132	0			14
							142	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	384	1	1421	2	Y	427	407	0			34
							470	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	328	1	1073	2	Y	288	297	0			25
							317	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. 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
03	3534	X	3245	-0-		-289	-0-	322	1	2490	2	Y	394	394	0			59
								433	9									
04	3420	X	2783	-0-		-637	-0-	269	1	2191	2	Y	294	308	0			45
								323	9									
05	3794	X	3794	-0-		-0-	-0-	343	1	2961	2	Y	445	427	0			63
								490	9									
06	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	354	1	2844	2	Y	409	429	0			43
								450	9									
07	3813	X	3212	-0-		-601	-0-	213	1	2581	2	Y	379	392	0			30
								1	4	417	9							
08	3782	X	3306	-0-		-476	-0-	137	1	2770	2	Y	363	362	0			31
								399	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2797	N	2797	-0-		-0-	-0-	23	1	2296	2	Y	429	417	0			27
								6	4	472	9							
04	3000	N	4251	-0-		1251	1251	32	1	3612	2	Y	552	544	0			35
								607	9									
05	2797	N	1546	-0-		-1251	-0-	11	1	1269	2	Y	242	259	0			18
								266	9									
06	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	10	1	1196	2	Y	216	220	0			14
								238	9									
07	3658	X	1327	-0-		-2331	-0-	10	1	1094	2	Y	203	207	0			10
								223	9									
08	3658	X	1314	-0-		-2344	-0-	14	1	1078	2	Y	202	203	0			9
								222	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. 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
03	3472	X	939	-0-		-2533	-0-	9	1	875	2	Y	48	54	0			3
								2	4	53	9							
04	3360	X	-0-	-0-		-3360	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	4243	X	4243	-0-		-0-	-0-	35	1	3964	2	Y	222	205	0			17
								244	9									
06	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	30	1	3584	2	Y	188	193	0			12
								207	9									
07	3902	X	3902	-0-		-0-	-0-	34	1	3650	2	Y	198	200	0			10
								218	9									
08	4247	X	3786	-0-		-461	-0-	44	1	3530	2	Y	193	194	0			9
								212	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. 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
03	2046	X	435	-0-		-1611	-0-	26	1	357	2	Y	46	44	0			3
								1	4	51	9							
04	537	X	537	-0-		-0-	-0-	26	1	458	2	Y	48	48	0			3
								53	9									
05	279	X	59	-0-		-220	-0-	20	1	35	2	Y	4	7	0			-0-
								4	9									
06	420	N	33	-0-		-387	-0-	27	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	558	N	86	-0-		-472	-0-	26	1	53	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
08	794	N	794	-0-		-0-	-0-	22	1	675	2	Y	88	84	0			4
								97	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
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	30	1	3536	2	Y	267	270	0			22
							5	4	294	9							
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	26	1	3356	2	Y	256	247	0			31
							2	4	282	9							
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	30	1	3306	2	Y	214	224	0			21
							6	4	235	9							
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	23	1	3301	2	Y	222	217	0			26
							2	4	244	9							
07	4433	X	3424	-0-	-1009	-0-	24	1	3151	2	Y	225	226	0			25
							1	4	248	9							
08	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	27	1	3307	2	Y	214	209	0			30
							1	4	235	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
03	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	19	1	2252	2	Y	153	148	0			13
							3	4	168	9							
04	2580	X	2554	-0-	-26	-0-	18	1	2357	2	Y	162	155	0			20
							1	4	178	9							
05	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	21	1	2333	2	Y	135	142	0			13
							4	4	149	9							
06	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	16	1	2325	2	Y	140	137	0			16
							1	4	154	9							
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	19	1	2456	2	Y	159	157	0			18
							175	9									
08	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	19	1	2302	2	Y	133	132	0			19
							1	4	146	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
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	36	1	4241	2	Y	192	194	0			16
							6	4	211	9							
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	30	1	3877	2	Y	178	172	0			22
							2	4	196	9							
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	35	1	3913	2	Y	152	159	0			15
							7	4	167	9							
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	27	1	3939	2	Y	158	155	0			18
							2	4	174	9							
07	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	31	1	4079	2	Y	177	175	0			20
							1	4	195	9							
08	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	31	1	3829	2	Y	148	147	0			21
							2	4	163	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
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	5	1	6258	2	Y	99	101	1			4
							10	4	109	9							
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6	1	6299	2	Y	92	91	1			5
							30	4	101	9							
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7	1	6924	2	Y	98	100	1			3
							39	4	108	9							
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	5	1	6645	2	Y	101	102	1			2
							95	4	111	9							
07	6665	X	5656	-0-	-1009	-0-	5	1	5509	2	Y	89	88	1			3
							44	4	98	9							
08	7068	X	5626	-0-	-1442	-0-	7	1	5475	2	Y	89	88	1			4
							46	4	98	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7248	-0-	-68	-0-	6	1	6960	2	Y	245	248	1			10
							12	4	270	9							
04	7080	X	7055	-0-	-25	-0-	6	1	6777	2	Y	218	217	1			11
							32	4	240	9							
05	7316	X	4548	-0-	-2768	-0-	4	1	4368	2	Y	137	144	1			4
							25	4	151	9							
06	7020	X	5319	-0-	-1701	-0-	4	1	5055	2	Y	171	171	1			4
							72	4	188	9							
07	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	6	1	6650	2	Y	234	231	1			7
							54	4	257	9							
08	7285	X	5700	-0-	-1585	-0-	7	1	5434	2	Y	194	193	1			8
							46	4	213	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	7	1	8444	2	Y	233	235	1			9
							14	4	256	9							
04	8040	X	7589	-0-	-451	-0-	7	1	7342	2	Y	186	186	1			9
							35	4	205	9							
05	8308	X	6744	-0-	-1564	-0-	7	1	6523	2	Y	161	165	1			5
							37	4	177	9							
06	8220	X	6958	-0-	-1262	-0-	5	1	6663	2	Y	176	177	1			4
							96	4	194	9							
07	8711	X	7565	-0-	-1146	-0-	6	1	7279	2	Y	201	199	1			6
							59	4	221	9							
08	8711	X	7876	-0-	-835	-0-	9	1	7569	2	Y	213	210	1			9
							64	4	234	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5	1	5676	2	Y	143	145	1			6
							9	4	157	9							
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6	1	6057	2	Y	139	138	1			7
							29	4	153	9							
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	7	1	6760	2	Y	152	154	1			5
							38	4	167	9							
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4	1	6042	2	Y	146	147	1			4
							87	4	161	9							
07	6448	X	5111	-0-	-1337	-0-	4	1	4931	2	Y	124	124	1			4
							40	4	136	9							
08	6975	X	6377	-0-	-598	-0-	7	1	6146	2	Y	156	154	1			6
							52	4	172	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	23	1	5056	2	Y	255	235	0			70
							281	9									
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	27	1	4648	2	Y	227	139	0			158
							6	4	250	9							
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	28	1	4604	2	Y	205	313	0			50
							226	9									
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	20	1	4462	2	Y	201	206	0			45
							221	9									
07	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	21	1	4077	2	Y	192	188	0			49
							202	4	211	9							
08	5363	X	1185	-0-	-4178	-0-	9	1	1120	2	Y	49	64	0			34
							2	4	54	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 #: 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
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	13	1	2871	2	Y	109	99	0			30
							120	9									
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	14	1	2324	2	Y	86	56	0			60
							3	4	95	9							
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	16	1	2599	2	Y	87	126	0			21
							96	9									
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	10	1	2303	2	Y	78	82	0			17
							86	9									
07	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	11	1	2228	2	Y	80	77	0			20
							110	4	88	9							
08	3007	X	209	-0-	-2798	-0-	2	1	199	2	Y	7	22	0			5
							8	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	25	1	5480	2	Y	230	203	0			63
							253	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	23	1	3964	2	Y	160	111	0			112
							5	4	176	9							
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	28	1	4537	2	Y	167	238	0			41
							184	9									
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	17	1	3773	2	Y	140	150	0			31
							154	9									
07	5766	X	3621	-0-	-2145	-0-	17	1	3298	2	Y	130	128	0			33
							163	4	143	9							
08	5766	X	1665	-0-	-4101	-0-	12	1	1588	2	Y	57	50	0			40
							2	4	63	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
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	443	1	1572	2	Y	296	296	0			1
							5	4	326	9							
04	3000	N	3331	-0-	331	331	239	1	2563	2	Y	451	443	0	6	1	3
							33	4	496	9							
05	3100	N	3594	-0-	494	825	260	1	2905	2	Y	340	342	0			1
							55	4	374	9							
06	3000	N	2846	-0-	-154	671	283	1	2163	2	Y	354	339	0	15	1	1
							11	4	389	9							
07	3997	X	3326	-0-	-671	-0-	262	1	2551	2	Y	464	463	0			2
							3	4	510	9							
08	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	264	1	2301	2	Y	454	454	0			2
							9	4	499	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
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	490	1	1289	2	Y	378	375	0			18
							416	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	638	1	889	2	Y	325	332	0			11
							32	4	358	9							
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	325	1	1237	2	Y	310	319	0			2
							34	4	341	9							
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	465	1	1468	2	Y	334	333	0			3
							8	4	367	9							
07	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	435	1	1362	2	Y	279	278	0			4
							1	4	307	9							
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	429	1	1459	2	Y	296	297	0			3
							4	4	326	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
03	3906	X	2185	-0-	-1721	-0-	9	1	2029	2	Y	134	136	0			37
							147	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	22	1	3778	2	Y	239	109	0			167
							5	4	263	9							
05	3906	X	2491	-0-	-1415	-0-	14	1	2330	2	Y	134	268	0			33
							147	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	16	1	3736	2	Y	218	202	0			49
							240	9									
07	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	17	1	3413	2	Y	209	205	0			53
							169	4	230	9							
08	4216	X	1432	-0-	-2784	-0-	10	1	1337	2	Y	75	76	0			52
							2	4	83	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	23	1	2657	2	Y	100	101	0			8
							4	4	110	9							
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2535	2	Y	98	94	0			12
							1	4	108	9							
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	22	1	2478	2	Y	80	84	0			8
							4	4	88	9							
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	17	1	2482	2	Y	84	82	0			10
							2	4	92	9							
07	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	18	1	2366	2	Y	85	85	0			10
							94	9									
08	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	21	1	2559	2	Y	83	81	0			12
							1	4	91	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

03	527	N	264	-0-	-263	-0-	3	1	159	2	Y	92	285	1			39
							1	4	101	9							
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	464	2	Y	257	166	1			130
							14	4	283	9							
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	126	1	524	2	Y	267	343	1			54
							30	4	294	9							
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	238	1	462	2	Y	245	222	1			77
							2	4	270	9							
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	221	1	505	2	Y	203	226	1			54
							4	4	223	9							
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	249	1	375	2	Y	296	248	1			102
							13	4	326	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
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	119	1	1269	2	Y	58	58	0			5
							2	4	64	9							
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1228	2	Y	57	55	0			7
							1	4	63	9							
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	119	1	1220	2	Y	48	50	0			5
							2	4	53	9							
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	131	1	1128	2	Y	45	45	0			5
							1	4	50	9							
07	1488	X	1434	-0-	-54	-0-	177	1	1199	2	Y	53	52	0			6
							58	9									
08	1457	X	1372	-0-	-85	-0-	167	1	1155	2	Y	45	45	0			6
							50	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
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	27	1	3204	2	Y	215	215	0			18
							5	4	237	9							
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	24	1	3100	2	Y	210	202	0			26
							2	4	231	9							
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	27	1	3035	2	Y	174	183	0			17
							5	4	191	9							
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	21	1	3056	2	Y	182	178	0			21
							2	4	200	9							
07	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	24	1	3116	2	Y	198	197	0			22
							1	4	218	9							
08	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	25	1	3042	2	Y	175	172	0			25
							1	4	193	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
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	30	1	3511	2	Y	198	203	0			16
							5	4	218	9							
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	25	1	3336	2	Y	191	184	0			23
							2	4	210	9							
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	29	1	3254	2	Y	157	165	0			15
							6	4	173	9							
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	23	1	3343	2	Y	169	164	0			20
							2	4	186	9							
07	4929	X	3670	-0-	-1259	-0-	26	1	3441	2	Y	184	183	0			21
							1	4	202	9							
08	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	26	1	3249	2	Y	156	155	0			22
							1	4	172	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
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	38	1	4395	2	Y	182	183	0			15
							7	4	200	9							
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	32	1	4172	2	Y	175	169	0			21
							2	4	193	9							
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	37	1	4144	2	Y	147	154	0			14
							7	4	162	9							
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	28	1	4113	2	Y	153	149	0			18
							3	4	168	9							
07	4991	X	4408	-0-	-583	-0-	32	1	4192	2	Y	166	165	0			19
							1	4	183	9							
08	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	34	1	4184	2	Y	148	146	0			21
							2	4	163	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3473	-0-		-309	-0-	27	1	3201	2	Y	218	216	0			18
								5	4	240	9							
04	3660	X	3283	-0-		-377	-0-	23	1	3029	2	Y	208	201	0			25
								2	4	229	9							
05	3782	X	3254	-0-		-528	-0-	27	1	3028	2	Y	176	184	0			17
								5	4	194	9							
06	3360	X	3079	-0-		-281	-0-	20	1	2867	2	Y	173	170	0			20
								2	4	190	9							
07	3472	X	3059	-0-		-413	-0-	21	1	2836	2	Y	184	183	0			21
								202	9									
08	3472	X	2956	-0-		-516	-0-	22	1	2757	2	Y	160	158	0			23
								1	4	176	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3150	-0-		-74	-0-	21	1	3042	2	Y	79	64	0			47
								87	9									
04	3000	X	1559	-0-		-1441	-0-	13	1	1505	2	Y	37	55	0			29
								41	9									
05	3007	X	2783	-0-		-224	-0-	22	1	2559	2	Y	69	76	0			22
								126	4	76	9							
06	3060	X	2778	-0-		-282	-0-	20	1	2554	2	Y	66	65	0			23
								131	4	73	9							
07	3476	X	3476	-0-		-0-	-0-	20	1	3333	2	Y	63	66	0			20
								54	4	69	9							
08	3162	X	2533	-0-		-629	-0-	18	1	2326	2	Y	71	68	0			23
								111	4	78	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1678	-0-		-1205	-0-	11	1	1595	2	Y	65	58	0			39
								72	9									
04	2790	X	1107	-0-		-1683	-0-	9	1	1054	2	Y	40	47	0			32
								44	9									
05	2883	X	224	-0-		-2659	-0-	2	1	203	2	Y	8	37	0			3
								10	4	9	9							
06	2400	X	2400	-0-		-0-	-0-	17	1	2175	2	Y	87	59	0			31
								112	4	96	9							
07	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-	14	1	2271	2	Y	68	77	0			22
								37	4	75	9							
08	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	12	1	1558	2	Y	51	56	0			17
								74	4	56	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3629	X	2873	-0-		-756	-0-	19	1	2719	2	Y	123	109	0			73
								135	9									
04	1860	X	1249	-0-		-611	-0-	10	1	1185	2	Y	49	83	0			39
								54	9									
05	2441	X	2441	-0-		-0-	-0-	19	1	2200	2	Y	103	109	0			33
								109	4	113	9							
06	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	22	1	2862	2	Y	129	116	0			46
								147	4	142	9							
07	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	22	1	3571	2	Y	117	125	0			38
								58	4	129	9							
08	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-	22	1	2776	2	Y	79	91	0			26
								132	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1668	-0-	-254	-0-	250	1	1258	2	Y	145	150	1			35
							160	9									
04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	241	1	1106	2	Y	120	121	1			34
							32	4	132	9							
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	226	1	1505	2	Y	159	174	1			19
							5	4	175	9							
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	136	1	1586	2	Y	155	151	1			23
							171	9									
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	148	1	1627	2	Y	156	160	1			19
							2	4	172	9							
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	146	1	1613	2	Y	152	156	1			15
							167	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	269	1	2320	2	Y	160	157	1			39
							176	9									
04	3150	X	2204	-0-	-946	-0-	198	1	1823	2	Y	118	123	1			34
							53	4	130	9							
05	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	181	1	2271	2	Y	142	159	1			17
							7	4	156	9							
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	136	1	2432	2	Y	141	137	1			21
							1	4	155	9							
07	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	148	1	2388	2	Y	135	140	1			16
							3	4	149	9							
08	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	148	1	2277	2	Y	128	131	1			13
							141	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	212	1	1298	2	Y	137	165	1			27
							5	4	151	9							
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	268	1	1587	2	Y	137	146	1			18
							23	4	151	9							
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	334	1	1457	2	Y	112	106	1			24
							4	4	123	9							
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	244	1	1673	2	Y	113	115	1			22
							2	4	124	9							
07	2108	X	1625	-0-	-483	-0-	176	1	1151	2	Y	268	253	1			37
							3	4	295	9							
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	1807	2	Y	401	365	1			73
							441	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	191	1	780	2	Y	81	85	1			32
							89	9									
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	188	1	1795	2	Y	118	102	1			48
							130	9									
05	682	X	273	-0-	-409	-0-	72	1	197	2	Y	3	42	1			9
							1	4	3	9							
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					9
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					9
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-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
03	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	310	1	1114	2	Y	149	164	1			29
							4	4	164	9							
04	2310	X	1369	-0-	-941	-0-	270	1	968	2	Y	106	121	1			14
							14	4	117	9							
05	2387	X	1546	-0-	-841	-0-	263	1	1157	2	Y	112	102	1			24
							3	4	123	9							
06	1650	X	1384	-0-	-266	-0-	229	1	1045	2	Y	99	104	1			19
							1	4	109	9							
07	1581	X	1316	-0-	-265	-0-	219	1	813	2	Y	256	240	1			35
							2	4	282	9							
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	245	1	1432	2	Y	283	267	1			51
							311	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
03	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	358	1	2512	2	Y	85	101	1			17
							10	4	94	9							
04	3030	X	1490	-0-	-1540	-0-	202	1	1234	2	Y	33	46	1			4
							18	4	36	9							
05	3131	X	1344	-0-	-1787	-0-	144	1	1164	2	Y	29	27	1			6
							4	4	32	9							
06	2880	X	1828	-0-	-1052	-0-	187	1	1598	2	Y	38	37	1			7
							1	4	42	9							
07	2976	X	1228	-0-	-1748	-0-	184	1	877	2	Y	150	136	1			21
							2	4	165	9							
08	2976	X	1636	-0-	-1340	-0-	183	1	1185	2	Y	244	221	1			44
							268	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
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	7	1	3302	2	Y	21	21	0			-0-
							7	4	23	9							
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	6	1	2847	2	Y	19	19	0			-0-
							6	4	21	9							
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	5	1	2398	2	Y	16	16	0			-0-
							10	4	18	9							
06	3240	X	2354	-0-	-886	-0-	5	1	2332	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	5	1	2375	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
08	3348	X	2492	-0-	-856	-0-	5	1	2422	2	Y	59	54	0	4	1	1
							65	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	14	1	7002	2	Y	433	427	0			6
							15	4	476	9							
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	10	1	5293	2	Y	337	339	0			4
							22	4	371	9							
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	9	1	4725	2	Y	292	291	0			5
							321	9									
07	7750	X	469	-0-	-7281	-0-	1	1	436	2	Y	29	33	0			1
							32	9									
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	1	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
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8	1	8717	2	Y	201	203	1			8
							14	4	221	9							
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	9	1	9903	2	Y	208	206	1			10
							47	4	229	9							
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11	1	10741	2	Y	220	223	1			7
							61	4	242	9							
06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	7	1	9351	2	Y	205	207	1			5
							134	4	226	9							
07	10540	X	7445	-0-	-3095	-0-	6	1	7199	2	Y	165	165	1			5
							58	4	182	9							
08	11067	X	8645	-0-	-2422	-0-	10	1	8350	2	Y	195	192	1			8
							70	4	215	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
03	1829	X	1268	-0-	-561	-0-	101	1	1034	2	Y	119	119	0			4
							2	4	131	9							
04	1890	X	1685	-0-	-205	-0-	113	1	1275	2	Y	270	263	0			11
							297	9									
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	199	1	2432	2	Y	403	394	0			20
							443	9									
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	157	1	2002	2	Y	347	353	0			14
							382	9									
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	189	1	2153	2	Y	363	368	0			9
							1	4	399	9							
08	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	180	1	2052	2	Y	360	356	0			13
							396	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
03	8277	X	7740	-0-	-537	-0-	26	1	7073	2	Y	578	578	0			16
							5	4	636	9							
04	7590	X	7441	-0-	-149	-0-	24	1	6789	2	Y	555	558	0			13
							17	4	611	9							
05	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	24	1	7073	2	Y	551	548	0			16
							2	4	606	9							
06	7500	X	7351	-0-	-149	-0-	30	1	6761	2	Y	509	511	0			14
							560	9									
07	7750	X	7650	-0-	-100	-0-	37	1	7027	2	Y	532	530	0			16
							1	4	585	9							
08	7750	X	7650	-0-	-100	-0-	33	1	7057	2	Y	503	501	0			18
							7	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
03	2635	X	1751	-0-	-884	-0-	146	1	1504	2	Y	89	89	0			3
							3	4	98	9							
04	3090	X	2418	-0-	-672	-0-	178	1	2000	2	Y	218	212	0			9
							240	9									
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	321	1	3926	2	Y	333	326	0			16
							366	9									
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	263	1	3366	2	Y	300	304	0			12
							330	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	294	1	3340	2	Y	289	294	0			7
							1	4	318	9							
08	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	298	1	3395	2	Y	306	302	0			11
							337	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
03	2232	X	1262	-0-	-970	-0-	102	1	1049	2	Y	99	99	0			3
							2	4	109	9							
04	2040	X	1610	-0-	-430	-0-	112	1	1256	2	Y	220	214	0			9
							242	9									
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	196	1	2395	2	Y	327	320	0			16
							360	9									
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	160	1	2048	2	Y	294	298	0			12
							323	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	187	1	2129	2	Y	296	301	0			7
							1	4	326	9							
08	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	172	1	1958	2	Y	285	281	0			11
							314	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
03	5735	X	3030	-0-	-2705	-0-	3	1	2949	2	Y	66	63	1			3
							5	4	73	9							
04	3810	X	2	-0-	-3808	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510	X	3045	-0-	-465	-0-	2	1	2932	2	Y	63	61	1			2
							42	4	69	9							
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5	1	5100	2	Y	112	111	1			3
							41	4	123	9							
08	3038	X	293	-0-	-2745	-0-	284	2	2	4	Y	6	9	1			-0-
							7	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6	1	6353	2	Y	176	178	1			7
							194	9									
04	6210	X	6034	-0-	-176	-0-	7	1	5850	2	Y	161	162	1			6
							177	9									
05	6417	X	5142	-0-	-1275	-0-	4	1	5108	2	Y	25	30	1			1
							2	4	28	9							
06	6210	X	5742	-0-	-468	-0-	4	1	5567	2	Y	123	119	1			5
							36	4	135	9							
07	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	3	1	5855	2	Y	156	156	1			5
							1	4	172	9							
08	6541	X	5975	-0-	-566	-0-	4	1	5805	2	Y	150	146	1			9
							1	4	165	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
03	7378	X	6820	-0-	-558	-0-	7	1	6587	2	Y	205	209	1			8
							226	9									
04	7140	X	6558	-0-	-582	-0-	7	1	6334	2	Y	197	198	1			7
							217	9									
05	7378	X	5632	-0-	-1746	-0-	5	1	5591	2	Y	31	37	1			1
							2	4	34	9							
06	6630	X	6245	-0-	-385	-0-	5	1	6036	2	Y	150	145	1			6
							39	4	165	9							
07	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	4	1	6170	2	Y	185	185	1			6
							1	4	204	9							
08	6820	X	5810	-0-	-1010	-0-	4	1	5626	2	Y	163	160	1			9
							1	4	179	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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	329	1	97	2	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
04	360	N	76	-0-	-284	-0-	5	1	47	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	216	1	852	2	Y	252	251	0			1
							16	4	277	9							
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	191	1	595	2	Y	244	235	0	10	1	-0-
							3	4	268	9							
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	276	1	611	2	Y	281	280	0			1
							1	4	309	9							
08	1364	N	969	-0-	-395	-0-	230	1	476	2	Y	237	237	0			1
							2	4	261	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
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	410	1	556	2	Y	227	227	0			1
							2	4	250	9							
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	212	1	857	2	Y	327	322	0	4	1	2
							11	4	360	9							
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	197	1	1150	2	Y	293	294	0			1
							22	4	322	9							
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	184	1	869	2	Y	309	296	0	13	1	1
							4	4	340	9							
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	249	1	885	2	Y	349	349	0			1
							1	4	384	9							
08	1705	X	1486	-0-	-219	-0-	250	1	837	2	Y	360	359	0			2
							3	4	396	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
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	152	1	898	2	Y	406	401	0			13
							447	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	126	1	921	2	Y	416	419	0			10
							1	4	458	9							
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	141	1	1170	2	Y	535	531	0			14
							5	4	589	9							
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	142	1	1179	2	Y	459	455	0			18
							3	4	505	9							
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	Y	475	475	0			18
							4	4	523	9							
08	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	121	1	852	2	Y	335	336	0			17
							7	4	369	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
03	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	91	1	940	2	Y	77	76	0			3
							2	4	85	9							
04	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	116	1	1307	2	Y	195	190	0			8
							215	9									
05	3100	N	3260	-0-	160	160	220	1	2695	2	Y	314	307	0			15
							345	9									
06	2900	N	2740	-0-	-160	-0-	177	1	2258	2	Y	277	281	0			11
							305	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	203	1	2308	2	Y	275	279	0			7
							1	4	303	9							
08	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	202	1	2296	2	Y	285	281	0			11
							314	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
03	1085	N	832	-0-	-253	-0-	66	1	674	2	Y	82	81	0			3
							2	4	90	9							
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	79	1	889	2	Y	197	192	0			8
							217	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	148	1	1812	2	Y	314	307	0			15
							345	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	Y	298	301	0			12
							328	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	139	1	1583	2	Y	280	285	0			7
							308	9									
08	2294	N	1808	-0-	-486	-0-	123	1	1401	2	Y	258	255	0			10
							284	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
03	1860	N	295	-0-	-1565	-0-	23	1	235	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	620	2	Y	158	153	0			6
							174	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	912	2	Y	183	180	0			9
							201	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85	1	1083	2	Y	227	227	0			9
							250	9									
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	104	1	1177	2	Y	240	243	0			6
							264	9									
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	120	1	1367	2	Y	290	285	0			11
							319	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
03	5890	X	3937	-0-	-1953	-0-	14	1	3730	2	Y	174	174	0			5
							2	4	191	9							
04	5700	X	4038	-0-	-1662	-0-	14	1	3820	2	Y	177	178	0			4
							9	4	195	9							
05	5177	X	4283	-0-	-894	-0-	14	1	4070	2	Y	180	179	0			5
							1	4	198	9							
06	5010	X	4076	-0-	-934	-0-	17	1	3876	2	Y	166	166	0			5
							183	9									
07	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	19	1	3725	2	Y	160	160	0			5
							1	4	176	9							
08	4278	X	3809	-0-	-469	-0-	17	1	3627	2	Y	146	146	0			5
							4	4	161	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
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	27	1	7460	2	Y	401	401	0			11
							5	4	441	9							
04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	25	1	7042	2	Y	378	380	0			9
							17	4	416	9							
05	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	26	1	7583	2	Y	388	386	0			11
							2	4	427	9							
06	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	32	1	7131	2	Y	353	354	0			10
							388	9									
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	39	1	7520	2	Y	375	373	0			12
							1	4	413	9							
08	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	35	1	7472	2	Y	348	348	0			12
							7	4	383	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
03	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	12	1	3234	2	Y	184	184	0			5
							2	4	202	9							
04	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	11	1	3061	2	Y	174	175	0			4
							8	4	191	9							
05	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	11	1	3312	2	Y	180	179	0			5
							1	4	198	9							
06	3420	X	3274	-0-	-146	-0-	14	1	3082	2	Y	162	162	0			5
							178	9									
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	18	1	3373	2	Y	177	177	0			5
							1	4	195	9							
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	16	1	3473	2	Y	172	171	0			6
							3	4	189	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
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	19	1	5116	2	Y	421	421	0			12
							3	4	463	9							
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	17	1	4919	2	Y	405	407	0			10
							12	4	446	9							
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	18	1	5173	2	Y	405	403	0			12
							1	4	446	9							
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	22	1	4968	2	Y	376	377	0			11
							414	9									
07	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	27	1	5143	2	Y	391	390	0			12
							1	4	430	9							
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	25	1	5210	2	Y	373	372	0			13
							5	4	410	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
03	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	12	1	3261	2	Y	177	177	0			5
							2	4	195	9							
04	3420	X	3360	-0-	-60	-0-	11	1	3153	2	Y	171	172	0			4
							8	4	188	9							
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	12	1	3324	2	Y	172	171	0			5
							1	4	189	9							
06	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	14	1	3181	2	Y	160	160	0			5
							176	9									
07	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	15	1	2939	2	Y	148	148	0			5
							163	9									
08	3534	X	2930	-0-	-604	-0-	13	1	2770	2	Y	131	131	0			5
							3	4	144	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
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8	1	8384	2	Y	246	248	1			10
							271	9									
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	10	1	8961	2	Y	260	261	1			9
							286	9									
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	6	1	7910	2	Y	43	50	1			2
							3	4	47	9							
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	6	1	8383	2	Y	195	189	1			8
							55	4	215	9							
07	9579	X	8919	-0-	-660	-0-	5	1	8646	2	Y	243	243	1			8
							1	4	267	9							
08	9579	X	8694	-0-	-885	-0-	6	1	8435	2	Y	229	224	1			13
							1	4	252	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
03	5704	X	3611	-0-	-2093	-0-	115	1	3092	2	Y	360	377	0			22
							8	4	396	9							
04	5850	X	4575	-0-	-1275	-0-	116	1	4035	2	Y	385	383	0			24
							424	9									
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	135	1	6687	2	Y	796	760	0			60
							876	9									
06	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	132	1	4734	2	Y	532	557	0			35
							585	9									
07	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	124	1	5026	2	Y	580	586	0			29
							638	9									
08	7688	X	2913	-0-	-4775	-0-	107	1	2487	2	Y	290	306	0			13
							319	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
03	6138	X	5741	-0-	-397	-0-	109	1	5047	2	Y	520	519	0			32
							13	4	572	9							
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	105	1	6010	2	Y	508	508	0			32
							559	9									
05	6355	X	5225	-0-	-1130	-0-	87	1	4603	2	Y	486	481	0			37
							535	9									
06	6150	X	5247	-0-	-903	-0-	110	1	4631	2	Y	460	467	0			30
							506	9									
07	6882	X	5116	-0-	-1766	-0-	112	1	4498	2	Y	460	467	0			23
							506	9									
08	6882	X	5118	-0-	-1764	-0-	128	1	4481	2	Y	463	465	0			21
							509	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
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	115	1	4381	2	Y	417	427	0			26
							11	4	459	9							
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	109	1	4797	2	Y	375	377	0			24
							413	9									
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	95	1	4161	2	Y	405	398	0			31
							446	9									
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	119	1	4122	2	Y	379	385	0			25
							417	9									
07	6572	X	4545	-0-	-2027	-0-	114	1	4014	2	Y	379	385	0			19
							417	9									
08	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	127	1	3942	2	Y	376	378	0			17
							414	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
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	3030	X	1367	-0-	-1663	-0-	17	1	1277	2	Y	61	60	0			1
							6	4	67	9							
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	47	1	4018	2	Y	197	193	0			5
							10	4	217	9							
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	36	1	3172	2	Y	166	167	0			4
							8	4	183	9							
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	37	1	3353	2	Y	173	173	0			4
							9	4	190	9							
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	34	1	3462	2	Y	163	152	0	10	1	5
							6	4	179	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	140	1	121	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	208	1	112	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	235	1	94	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	297	1	83	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	185	1	99	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	652	1	55	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	240	1	1282	2	Y	196	195	0			20
							6	4	216	9							
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	443	1	1217	2	Y	187	187	0			20
							10	4	206	9							
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	321	1	1120	2	Y	187	185	0			22
							1	4	206	9							
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	431	1	1060	2	Y	147	157	0			12
							162	9									
07	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	395	1	1089	2	Y	157	151	0			18
							173	9									
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	608	1	1170	2	Y	170	172	0			16
							9	4	187	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	594	1	14	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	569	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 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
03	3999	X	2789	-0-	-1210	-0-	43	1	2583	2	Y	137	141	0			3
							12	4	151	9							
04	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	44	1	3340	2	Y	168	169	0			2
							17	4	185	9							
05	3720	X	1456	-0-	-2264	-0-	16	1	1362	2	Y	68	68	0			2
							3	4	75	9							
06	3330	X	2230	-0-	-1100	-0-	24	1	2085	2	Y	105	105	0			2
							5	4	116	9							
07	3317	X	2083	-0-	-1234	-0-	22	1	1948	2	Y	98	98	0			2
							5	4	108	9							
08	3317	X	2065	-0-	-1252	-0-	19	1	1945	2	Y	89	83	0	5	1	3
							3	4	98	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
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	51	1	3079	2	Y	384	397	0			9
							14	4	422	9							
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	36	1	2685	2	Y	316	321	0			4
							13	4	348	9							
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	33	1	2798	2	Y	328	324	0			8
							7	4	361	9							
06	3270	X	2559	-0-	-711	-0-	25	1	2236	2	Y	265	267	0			6
							6	4	292	9							
07	3565	X	3092	-0-	-473	-0-	30	1	2705	2	Y	318	317	0			7
							7	4	350	9							
08	3565	X	2972	-0-	-593	-0-	26	1	2633	2	Y	281	263	0	17	1	8
							4	4	309	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
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	64	1	3855	2	Y	215	220	0			5
							18	4	237	9							
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	50	1	3738	2	Y	196	199	0			2
							19	4	216	9							
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	28	1	2342	2	Y	123	122	0			3
							6	4	135	9							
06	3900	X	2965	-0-	-935	-0-	31	1	2765	2	Y	147	147	0			3
							7	4	162	9							
07	4185	X	1389	-0-	-2796	-0-	14	1	1296	2	Y	69	70	0			2
							3	4	76	9							
08	4185	X	2744	-0-	-1441	-0-	25	1	2580	2	Y	123	114	0	7	1	4
							4	4	135	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
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-	Y	-0-	-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-	Y	-0-	-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	2670	N	459	-0-	-2211	-0-	6	1	430	2	Y	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	24	1	2042	2	Y	93	91	0			2
							5	4	102	9							
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	19	1	1723	2	Y	80	80	0			2
							4	4	88	9							
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	22	1	1998	2	Y	91	91	0			2
							5	4	100	9							
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	17	1	1758	2	Y	72	68	0	4	1	2
							3	4	79	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			Y	-0-	5	0			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	307	2	Y	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
05	930	N	7	-0-	-923	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	1076	2	Y	68	66	0			2
							3	4	75	9							
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1381	2	Y	86	86	0			2
							4	4	95	9							
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	Y	87	81	0	5	1	3
							2	4	96	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	8	1	7723	2	Y	126	130	1			5
							139	9									
04	7050	X	4934	-0-	-2116	-0-	5	1	4842	2	Y	79	81	1			3
							87	9									
05	7285	X	4885	-0-	-2400	-0-	4	1	4862	2	Y	15	17	1			1
							2	4	17	9							
06	7050	X	2624	-0-	-4426	-0-	2	1	2569	2	Y	33	33	1			1
							17	4	36	9							
07	9300	X	4329	-0-	-4971	-0-	2	1	4253	2	Y	67	66	1			2
							74	9									
08	7874	X	1828	-0-	-6046	-0-	1	1	1796	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	327	1	1298	2	Y	242	250	0			23
							266	9									
04	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	292	1	1114	2	Y	186	187	0			22
							205	9									
05	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	309	1	1254	2	Y	205	201	0			26
							8	4	226	9							
06	1770	N	1407	-0-	-363	-0-	326	1	928	2	Y	139	149	0			16
							153	9									
07	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	339	1	794	2	Y	134	134	0			16
							1	4	147	9							
08	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	326	1	897	2	Y	142	144	0			14
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA 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
03	3317	X	2178	-0-	-1139	-0-	331	1	1583	2	Y	240	265	0			22
							264	9									
04	3210	X	253	-0-	-2957	-0-	253	1			Y	-0-	22	0			-0-
05	3317	X	1606	-0-	-1711	-0-	311	1	1123	2	Y	150	131	0			19
							7	4	165	9							
06	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	357	1	2471	2	Y	302	287	0			34
							1	4	332	9							
07	4092	X	2752	-0-	-1340	-0-	365	1	2069	2	Y	286	286	0			34
							3	4	315	9							
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	345	1	1931	2	Y	249	258	0			25
							274	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
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	259	1	3103	2	Y	303	298	0			28
							333	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	253	1	3158	2	Y	278	273	0			33
							1	4	306	9							
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	256	1	3603	2	Y	309	303	0			39
							23	4	340	9							
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	245	1	2576	2	Y	203	219	0			23
							1	4	223	9							
07	3844	X	2823	-0-	-1021	-0-	249	1	2341	2	Y	208	206	0			25
							4	4	229	9							
08	4216	X	2740	-0-	-1476	-0-	231	1	2299	2	Y	191	197	0			19
							210	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
03	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	300	1	3283	2	Y	226	236	0			21
							249	9									
04	3900	X	3302	-0-	-598	-0-	282	1	2826	2	Y	175	175	0			21
							1	4	193	9							
05	4030	X	3686	-0-	-344	-0-	291	1	3166	2	Y	190	187	0			24
							20	4	209	9							
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	317	1	4170	2	Y	230	228	0			26
							2	4	253	9							
07	5425	X	4110	-0-	-1315	-0-	318	1	3542	2	Y	222	221	0			27
							6	4	244	9							
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	311	1	4098	2	Y	238	241	0			24
							262	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
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	223	1	47	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	199	1	6	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	1			Y	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	1	4	2	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
03	3286	X	1938	-0-	-1348	-0-	290	1	1388	2	Y	236	258	0			22
							260	9									
04	3180	X	2099	-0-	-1081	-0-	318	1	1525	2	Y	233	228	0			27
							256	9									
05	3472	X	2791	-0-	-681	-0-	305	1	2123	2	Y	318	305	0			40
							13	4	350	9							
06	3360	X	2510	-0-	-850	-0-	310	1	1911	2	Y	262	272	0			30
							1	4	288	9							
07	3472	X	2576	-0-	-896	-0-	324	1	1921	2	Y	298	292	0			36
							3	4	328	9							
08	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	311	1	1811	2	Y	263	272	0			27
							289	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	11530	-0-	8430	9173	207	1	8339	2	Y	2709	2648	0			102
							4	4	2980	9							
04	3000	N	1641	-0-	-1359	7814	239	1	959	2	Y	402	472	0			32
							1	4	442	9							
05	8236	X	422	-0-	-7814	-0-	422	1			Y	-0-	32	0			-0-
06	1320	X	680	-0-	-640	-0-	406	1	180	2	Y	84	79	0			5
							2	4	92	9							
07	11532	X	793	-0-	-10739	-0-	346	1	306	2	Y	128	124	0			9
							141	9									
08	11532	X	1269	-0-	-10263	-0-	293	1	682	2	Y	267	252	0			24
							294	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	7229	-0-	4129	6644	133	1	6646	2	Y	406	407	0			15
							3	4	447	9							
04	3000	N	2140	-0-	-860	5784	211	1	1774	2	Y	140	144	0			11
							1	4	154	9							
05	7614	X	1830	-0-	-5784	-0-	227	1	1459	2	Y	126	126	0			11
							5	4	139	9							
06	2460	X	1892	-0-	-568	-0-	264	1	1472	2	Y	128	132	0			7
							15	4	141	9							
07	7223	X	2160	-0-	-5063	-0-	266	1	1743	2	Y	137	135	0			9
							151	9									
08	7223	X	2062	-0-	-5161	-0-	225	1	1698	2	Y	126	124	0			11
							139	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	161	1	1771	2	Y	316	317	0			12
							1	4	348	9							
04	2070	N	1668	-0-	-402	-0-	183	1	1186	2	Y	271	262	0			21
							1	4	298	9							
05	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	192	1	1210	2	Y	305	298	0			28
							5	4	336	9							
06	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	176	1	1055	2	Y	267	279	0			16
							11	4	294	9							
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	238	1	1334	2	Y	305	300	0			21
							336	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	187	1	1307	2	Y	280	276	0			25
							308	9									

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	359	1	3809	2	N	48					224
							53	9									
04	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	326	1	3269	2	N	34	185	1			73
							37	9									
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	338	1	4222	2	N	40					113
							44	9									
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	305	1	3752	2	N	42					155
							46	9									
07	3968	X	3084	-0-	-884	-0-	221	1	2835	2	N	25					180
							28	9									
08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	249	1	3342	2	N	34					214
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	9684	-0-		-2840		-0-	2289	1	7204	2	Y	172	147	1			294
									2	4	189	9							
04	9030	X	8032	-0-		-998		-0-	2384	1	5468	2	Y	154	165	1			283
									11	4	169	9							
05	8711	X	7030	-0-		-1681		-0-	1943	1	4885	2	Y	133	169	1			247
									56	4	146	9							
06	9360	X	8108	-0-		-1252		-0-	1920	1	6033	2	Y	141	173	1			215
									155	9									
07	9672	X	7091	-0-		-2581		-0-	2011	1	4902	2	Y	128					343
									37	4	141	9							
08	9672	X	4877	-0-		-4795		-0-	1246	1	2992	2	Y	87	175	1			255
									543	4	96	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7005	X	7005	-0-		-0-		-0-	582	1	6184	2	N	217	364	1			92
									239	9									
04	6191	X	6191	-0-		-0-		-0-	542	1	5430	2	N	199	182	1			109
									219	9									
05	6638	X	6638	-0-		-0-		-0-	477	1	5951	2	N	191	176	1			124
									210	9									
06	5994	X	5994	-0-		-0-		-0-	435	1	5357	2	N	184	176	1			132
									202	9									
07	5735	X	4465	-0-		-1270		-0-	309	1	3973	2	N	166					298
									183	9									
08	5735	X	5022	-0-		-713		-0-	336	1	4513	2	N	157	359	1			96
									173	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2597	N	2597	-0-		-0-		-0-	479	1	1808	2	Y	282	244	1			75
									310	9									
04	1883	N	1883	-0-		-0-		-0-	301	1	1365	2	Y	197	223	1			49
									217	9									
05	2312	N	2312	-0-		-0-		-0-	327	1	1712	2	Y	248	261	1			36
									273	9									
06	2204	N	2204	-0-		-0-		-0-	127	1	1832	2	Y	223	220	1			39
									245	9									
07	2604	X	2274	-0-		-330		-0-	80	1	1962	2	Y	211	201	1			49
									232	9									
08	2604	X	2259	-0-		-345		-0-	83	1	1975	2	Y	183	187	1			45
									201	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7568	-0-		-306		-0-	40	1	6971	2	Y	502	511	0			19
									5	4	552	9							
04	7620	X	7212	-0-		-408		-0-	42	1	6642	2	Y	475	461	0			33
									5	4	523	9							
05	7564	X	7488	-0-		-76		-0-	43	1	6911	2	Y	470	474	0			29
									17	4	517	9							
06	7320	X	7182	-0-		-138		-0-	43	1	6661	2	Y	433	443	0			19
									2	4	476	9							
07	7564	X	7340	-0-		-224		-0-	43	1	6785	2	Y	463	465	0			17
									3	4	509	9							
08	7564	X	7195	-0-		-369		-0-	39	1	6645	2	Y	462	467	0			12
									3	4	508	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
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	30	1	5230	2	Y	204	207	0			8
							4	4	224	9							
04	5250	X	5110	-0-	-140	-0-	31	1	4868	2	Y	188	183	0			13
							4	4	207	9							
05	5425	X	4731	-0-	-694	-0-	28	1	4509	2	Y	166	169	0			10
							11	4	183	9							
06	5250	X	4933	-0-	-317	-0-	30	1	4718	2	Y	166	169	0			7
							2	4	183	9							
07	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	31	1	4845	2	Y	178	179	0			6
							2	4	196	9							
08	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	28	1	4765	2	Y	179	181	0			4
							2	4	197	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
03	9579	X	9272	-0-	-307	-0-	49	1	8593	2	Y	567	576	0			22
							6	4	624	9							
04	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	56	1	8799	2	Y	574	556	0			40
							7	4	631	9							
05	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	57	1	9157	2	Y	570	574	0			36
							23	4	627	9							
06	8970	X	8787	-0-	-183	-0-	53	1	8196	2	Y	486	501	0			21
							3	4	535	9							
07	9796	X	9008	-0-	-788	-0-	53	1	8377	2	Y	523	525	0			19
							3	4	575	9							
08	9858	X	8880	-0-	-978	-0-	48	1	8252	2	Y	524	530	0			13
							4	4	576	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	29	1	5166	2	Y	205	209	0			8
							4	4	226	9							
04	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	30	1	4672	2	Y	184	179	0			13
							4	4	202	9							
05	5766	X	5149	-0-	-617	-0-	31	1	4904	2	Y	184	185	0			12
							12	4	202	9							
06	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	31	1	4863	2	Y	174	178	0			8
							2	4	191	9							
07	5487	X	5145	-0-	-342	-0-	31	1	4908	2	Y	185	186	0			7
							2	4	204	9							
08	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	29	1	4962	2	Y	190	192	0			5
							2	4	209	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
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	28	1	4978	2	Y	285	291	0			11
							3	4	314	9							
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	31	1	4841	2	Y	275	267	0			19
							4	4	303	9							
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	31	1	4921	2	Y	267	269	0			17
							12	4	294	9							
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	31	1	4895	2	Y	252	258	0			11
							2	4	277	9							
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	33	1	5185	2	Y	281	282	0			10
							2	4	309	9							
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	30	1	5101	2	Y	282	285	0			7
							2	4	310	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
03	3100	N	3776	-0-	676	676	346	1	3340	2	Y	82	67	1			20
							90	9									
04	3000	N	3363	-0-	363	1039	245	1	2956	2	Y	69	69	1			20
							86	4	76	9							
05	3100	N	2994	-0-	-106	933	238	1	2682	2	Y	60	73	1			7
							8	4	66	9							
06	3922	X	2989	-0-	-933	-0-	180	1	2745	2	Y	57	56	1			8
							1	4	63	9							
07	3782	X	2531	-0-	-1251	-0-	213	1	2263	2	Y	47	49	1			6
							3	4	52	9							
08	3782	X	1524	-0-	-2258	-0-	241	1	1255	2	Y	25	28	1			3
							28	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
03	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	23	1	3985	2	Y	287	292	0			11
							3	4	316	9							
04	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	24	1	3774	2	Y	270	262	0			19
							3	4	297	9							
05	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	24	1	3867	2	Y	263	266	0			16
							10	4	289	9							
06	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	24	1	3769	2	Y	246	251	0			11
							1	4	271	9							
07	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	23	1	3645	2	Y	249	251	0			9
							1	4	274	9							
08	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	22	1	3708	2	Y	258	261	0			6
							2	4	284	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
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	364	1	810	2	Y	219	199	1			58
							241	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	290	1	816	2	Y	205	212	1			51
							226	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	352	1	934	2	Y	235	252	1			34
							259	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	110	1	1134	2	Y	241	233	1			42
							265	9									
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	256	239	1			59
							282	9									
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	238	239	1			58
							262	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
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	283	1	2038	2	Y	95	103	1			23
							105	9									
04	2310	X	1798	-0-	-512	-0-	228	1	1458	2	Y	64	69	1			18
							42	4	70	9							
05	2883	X	1828	-0-	-1055	-0-	123	1	1624	2	Y	69	79	1			8
							5	4	76	9							
06	2790	X	2122	-0-	-668	-0-	94	1	1943	2	Y	77	74	1			11
							85	9									
07	2883	X	2289	-0-	-594	-0-	104	1	2092	2	Y	82	83	1			10
							3	4	90	9							
08	2418	X	2330	-0-	-88	-0-	105	1	2136	2	Y	81	83	1			8
							89	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
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	260	1	1823	2	Y	148	137	1			36
							163	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	228	1	1512	2	Y	116	119	1			33
							44	4	128	9							
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	165	1	1096	2	Y	82	105	1			10
							3	4	90	9							
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	114	1	1110	2	Y	76	75	1			11
							84	9									
07	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	138	1	1196	2	Y	81	82	1			10
							2	4	89	9							
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1145	2	Y	76	78	1			8
							84	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
03	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	187	1	2697	2	Y	144	152	1			70
							6	4	158	9							
04	3150	X	2588	-0-	-562	-0-	60	1	2368	2	Y	145	136	1			79
							160	9									
05	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	60	1	2675	2	Y	158	155	1			82
							64	4	174	9							
06	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	106	1	2229	2	Y	129	132	1			79
							63	4	142	9							
07	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	148	1	2208	2	Y	120	119	1			80
							132	9									
08	3038	X	2390	-0-	-648	-0-	135	1	1843	2	Y	126	138	1			68
							273	4	139	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
03	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	221	1	3323	2	Y	421	426	0			16
							1	4	463	9							
04	4110	X	4048	-0-	-62	-0-	188	1	3272	2	Y	533	507	0			42
							2	4	586	9							
05	4247	X	3713	-0-	-534	-0-	185	1	2938	2	Y	526	520	0			48
							11	4	579	9							
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	214	1	3251	2	Y	586	600	0			34
							34	4	645	9							
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	273	1	3336	2	Y	543	540	0			37
							597	9									
08	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	262	1	3043	2	Y	465	461	0			41
							1	4	512	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
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	199	1	2526	2	Y	161	163	1			78
							5	4	177	9							
04	2460	X	2407	-0-	-53	-0-	198	1	2044	2	Y	150	147	1			81
							165	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	229	1	2372	2	Y	145	151	1			75
							57	4	160	9							
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	166	1	2632	2	Y	157	136	1			96
							74	4	173	9							
07	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	227	1	2485	2	Y	139	142	1			93
							153	9									
08	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	199	1	2109	2	Y	148	161	1			80
							313	4	163	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
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	47	1	5315	2	Y	603	594	0			59
							2	4	663	9							
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	52	1	5024	2	Y	566	571	0			54
							5	4	623	9							
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	40	1	5885	2	Y	584	589	0			49
							15	4	642	9							
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	33	1	5786	2	Y	553	564	0			38
							2	4	608	9							
07	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	34	1	5487	2	Y	495	486	0			47
							4	4	545	9							
08	6572	X	5928	-0-	-644	-0-	33	1	5357	2	Y	489	468	0			68
							538	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
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	157	1	5394	2	Y	348	342	0			34
							2	4	383	9							
04	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	169	1	5335	2	Y	342	343	0			33
							6	4	376	9							
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	108	1	5215	2	Y	294	302	0			25
							14	4	323	9							
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	30	1	5193	2	Y	281	287	0			19
							2	4	309	9							
07	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	35	1	5706	2	Y	293	284	0			28
							4	4	322	9							
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	36	1	5887	2	Y	304	290	0			42
							334	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1423	-0-	1423	1423	224	1	1196	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	14B2 EXT		1179	-0-	1179	2602	423	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	2602	X	-0-	-0-	-2602	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-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
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	197	1	1231	2	Y	143	137	0			14
							157	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	206	1	1083	2	Y	125	127	0			12
							1	4	138	9							
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	196	1	1881	2	Y	191	187	0			16
							5	4	210	9							
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	413	1	1919	2	Y	187	190	0			13
							1	4	206	9							
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	759	1	1751	2	Y	161	159	0			15
							1	4	177	9							
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	354	1	1810	2	Y	168	160	0			23
							185	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
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	168	1	4988	2	Y	104	103	0			10
							2	4	114	9							
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	168	1	4770	2	Y	99	100	0			9
							5	4	109	9							
05	4991	X	1132	-0-	-3859	-0-	53	1	1054	2	Y	20	27	0			2
							3	4	22	9							
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-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
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	200	1	684	2	Y	101	94	0			10
							111	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	210	1	768	2	Y	112	111	0			11
							1	4	123	9							
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	205	1	224	2	Y	28	37	0			2
							1	4	31	9							
06	900	N	570	-0-	-330	-0-	305	1	233	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
07	1147	N	720	-0-	-427	-0-	429	1	258	2	Y	30	29	0			3
							33	9									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	767	1	46	2	Y	6	8	0			1
							7	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	448	-0-	-327	-0-	38	1	356	2	Y	48	77	1			23
							1	4	53	9							
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	230	1	1714	2	Y	264	144	1			143
							290	9									
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	83	1	2621	2	Y	212	245	1			110
							63	4	233	9							
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	119	1	2344	2	Y	187	183	1			114
							66	4	206	9							
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2676	2	Y	200	180	1			134
							220	9									
08	3007	N	2667	-0-	-340	-0-	113	1	2043	2	Y	189	220	1			103
							303	4	208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2955	-0-		-238	-0-	181	1	2498	2	Y	250	252	0			9
								1	4	275	9							
04	3090	X	2577	-0-		-513	-0-	173	1	2103	2	Y	272	260	0			21
								2	4	299	9							
05	3193	X	2395	-0-		-798	-0-	223	1	1872	2	Y	266	263	0			24
								7	4	293	9							
06	2940	X	2783	-0-		-157	-0-	317	1	2112	2	Y	302	308	0			18
								22	4	332	9							
07	2945	X	2845	-0-		-100	-0-	341	1	2194	2	Y	282	281	0			19
								310	9									
08	2945	X	2281	-0-		-664	-0-	309	1	1740	2	Y	211	211	0			19
								232	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1754	-0-		-509	-0-	267	1	1315	2	Y	155	156	0			6
								1	4	171	9							
04	2777	N	2777	-0-		-0-	-0-	185	1	2219	2	Y	337	316	0			27
								2	4	371	9							
05	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	191	1	1504	2	Y	250	254	0			23
								6	4	275	9							
06	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	200	1	1693	2	Y	283	290	0			16
								18	4	311	9							
07	2883	X	2393	-0-		-490	-0-	233	1	1851	2	Y	281	278	0			19
								309	9									
08	2883	X	2489	-0-		-394	-0-	207	1	1972	2	Y	281	275	0			25
								1	4	309	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5104	-0-		-352	-0-	46	1	4573	2	Y	430	427	0			27
								12	4	473	9							
04	5291	X	5291	-0-		-0-	-0-	43	1	4839	2	Y	372	375	0			24
								409	9									
05	5208	X	4799	-0-		-409	-0-	38	1	4307	2	Y	413	406	0			31
								454	9									
06	4950	X	4650	-0-		-300	-0-	35	1	4196	2	Y	381	387	0			25
								419	9									
07	5456	X	4590	-0-		-866	-0-	38	1	4130	2	Y	384	390	0			19
								422	9									
08	5456	X	4455	-0-		-1001	-0-	50	1	3991	2	Y	376	378	0			17
								414	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4669	X	4669	-0-		-0-	-0-	98	1	4246	2	Y	285	293	0			18
								11	4	314	9							
04	4469	X	4469	-0-		-0-	-0-	90	1	4130	2	Y	226	230	0			14
								249	9									
05	4123	X	4091	-0-		-32	-0-	80	1	3730	2	Y	255	250	0			19
								281	9									
06	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	97	1	3702	2	Y	240	243	0			16
								264	9									
07	6541	X	4001	-0-		-2540	-0-	98	1	3638	2	Y	241	245	0			12
								265	9									
08	4681	X	3926	-0-		-755	-0-	106	1	3557	2	Y	239	240	0			11
								263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
03	2170	N	1639	-0-	-531	-0-	128	1	1443	2	Y	59	65	1			29
							3	4	65	9							
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	85	1	2152	2	Y	101	75	1			55
							111	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	124	1	1793	2	Y	68	88	1			35
							43	4	75	9							
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	Y	58	58	1			35
							43	4	64	9							
07	2418	X	1978	-0-	-440	-0-	138	1	1772	2	Y	62	55	1			42
							68	9									
08	2418	X	2100	-0-	-318	-0-	130	1	1647	2	Y	72	75	1			39
							244	4	79	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
03	2728	X	2536	-0-	-192	-0-	96	1	2294	2	Y	127	127	0			8
							6	4	140	9							
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	Y	114	115	0			7
							125	9									
05	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	81	1	2149	2	Y	121	119	0			9
							133	9									
06	2460	X	2004	-0-	-456	-0-	100	1	1798	2	Y	96	99	0			6
							106	9									
07	2852	X	2032	-0-	-820	-0-	100	1	1822	2	Y	100	101	0			5
							110	9									
08	2852	X	2011	-0-	-841	-0-	103	1	1799	2	Y	99	100	0			4
							109	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
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	100	1	3803	2	Y	307	307	0			19
							10	4	338	9							
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	92	1	3834	2	Y	253	256	0			16
							278	9									
05	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	83	1	3475	2	Y	287	281	0			22
							316	9									
06	4050	X	3774	-0-	-276	-0-	100	1	3385	2	Y	263	268	0			17
							289	9									
07	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	101	1	3310	2	Y	265	269	0			13
							292	9									
08	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	108	1	3222	2	Y	261	262	0			12
							287	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
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	286	1	979	2	Y	50	50	1			23
							1	4	55	9							
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	232	1	575	2	Y	26	36	1			13
							29	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	197	1	650	2	Y	28	28	1			13
							31	9									
06	1290	N	934	-0-	-356	-0-	181	1	719	2	Y	30	31	1			12
							1	4	33	9							
07	1333	X	424	-0-	-909	-0-	179	1	228	2	Y	15	19	1			8
							17	9									
08	1333	X	918	-0-	-415	-0-	192	1	674	2	Y	47	35	1			20
							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 #: 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
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	345	1	1920	2	Y	146	158	1			66
							1	4	161	9							
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	267	1	1910	2	Y	132	132	1			66
							145	9									
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	260	1	2096	2	Y	135	137	1			64
							149	9									
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	251	1	1955	2	Y	121	138	1			47
							2	4	133	9							
07	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	271	1	2155	2	Y	132	110	1			69
							145	9									
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	266	1	2193	2	Y	109	131	1			47
							120	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
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	381	1	467	2	Y	44	47	1			20
							48	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	298	1	506	2	Y	44	42	1			22
							48	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	291	1	727	2	Y	59	53	1			28
							65	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	270	1	615	2	Y	48	57	1			19
							1	4	53	9							
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	283	1	741	2	Y	57	46	1			30
							63	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	203	1	888	2	Y	68	69	1			29
							75	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	325	1	678	2	Y	324	326	0			3
							356	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	308	1	681	2	Y	308	300	0			11
							339	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	321	1	563	2	Y	251	253	0			9
							3	4	276	9							
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	310	1	535	2	Y	242	245	0			6
							266	9									
07	1395	X	1230	-0-	-165	-0-	340	1	592	2	Y	271	273	0			4
							298	9									
08	1364	X	1130	-0-	-234	-0-	195	1	627	2	Y	278	273	0			9
							2	4	306	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
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	320	1	1788	2	Y	196	218	1			89
							1	4	216	9							
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	245	1	1697	2	Y	170	174	1			85
							187	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	1825	2	Y	170	174	1			81
							187	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	200	1	1722	2	Y	154	175	1			60
							2	4	169	9							
07	2325	X	2155	-0-	-170	-0-	218	1	1764	2	Y	157	135	1			82
							173	9									
08	2325	X	2090	-0-	-235	-0-	241	1	1686	2	Y	148	166	1			64
							163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	286	1	3545	2	Y	270	296	0			6
							16	4	297	9							
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	266	1	3823	2	Y	275	278	0			3
							19	4	303	9							
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	305	1	3907	2	Y	281	277	0			7
							10	4	309	9							
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	394	1	3688	2	Y	267	268	0			6
							9	4	294	9							
07	5611	X	4164	-0-	-1447	-0-	375	1	3503	2	Y	252	252	0			6
							9	4	277	9							
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	361	1	3808	2	Y	248	232	0	15	1	7
							6	4	273	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	335	1	3504	2	Y	182	192	0			4
							16	4	200	9							
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	302	1	3363	2	Y	164	166	0			2
							17	4	180	9							
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	350	1	3325	2	Y	162	160	0			4
							8	4	178	9							
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	466	1	3516	2	Y	173	173	0			4
							9	4	190	9							
07	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	445	1	3142	2	Y	154	154	0			4
							8	4	169	9							
08	4061	X	2969	-0-	-1092	-0-	409	1	2437	2	Y	108	102	0	7	1	3
							4	4	119	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2601	-0-	-995	-0-	185	1	2260	2	Y	133	142	0			3
							10	4	146	9							
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	173	1	2821	2	Y	156	157	0			2
							14	4	172	9							
05	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	190	1	2680	2	Y	148	146	0			4
							7	4	163	9							
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	180	1	2658	2	Y	148	149	0			3
							7	4	163	9							
07	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	172	1	2635	2	Y	146	146	0			3
							7	4	161	9							
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	158	1	2862	2	Y	144	134	0	9	1	4
							5	4	158	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	430	1	3704	2	Y	101	102	0			2
							17	4	111	9							
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	399	1	3952	2	Y	102	103	0			1
							20	4	112	9							
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	472	1	4625	2	Y	119	117	0			3
							12	4	131	9							
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	617	1	4224	2	Y	109	110	0			2
							11	4	120	9							
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	593	1	4212	2	Y	109	108	0			3
							11	4	120	9							
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	566	1	3679	2	Y	86	81	0	5	1	3
							6	4	95	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
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	344	1	6142	2	Y	450	473	0			10
							28	4	495	9							
04	4740	X	4460	-0-	-280	-0-	264	1	3882	2	Y	268	275	0			3
							19	4	295	9							
05	4898	X	4192	-0-	-706	-0-	232	1	3673	2	Y	253	250	0			6
							9	4	278	9							
06	4740	X	3392	-0-	-1348	-0-	35	1	3110	2	Y	217	218	0			5
							8	4	239	9							
07	7006	X	3487	-0-	-3519	-0-	36	1	3200	2	Y	221	221	0			5
							8	4	243	9							
08	7006	X	3686	-0-	-3320	-0-	34	1	3412	2	Y	214	200	0	13	1	6
							5	4	235	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
03	4247	X	3758	-0-	-489	-0-	253	1	3106	2	Y	350	373	0			8
							14	4	385	9							
04	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	236	1	3278	2	Y	348	352	0			4
							16	4	383	9							
05	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	168	1	3402	2	Y	362	357	0			9
							9	4	398	9							
06	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	113	1	3514	2	Y	376	377	0			8
							9	4	414	9							
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	111	1	3449	2	Y	368	367	0			9
							9	4	405	9							
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	98	1	3578	2	Y	345	323	0	21	1	10
							6	4	380	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
03	2852	X	2439	-0-	-413	-0-	142	1	2156	2	Y	124	155	1			60
							5	4	136	9							
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	113	1	2918	2	Y	191	147	1			104
							210	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	82	1	3223	2	Y	131	167	1			68
							78	4	144	9							
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	127	1	3107	2	Y	124	116	1			76
							88	4	136	9							
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	194	1	3402	2	Y	127	118	1			85
							140	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	154	1	3035	2	Y	142	150	1			77
							450	4	156	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
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	241	1	1819	2	Y	93	109	1			45
							4	4	102	9							
04	2640	N	1592	-0-	-1048	-0-	156	1	1348	2	Y	80	82	1			43
							88	9									
05	2542	N	1928	-0-	-614	-0-	205	1	1578	2	Y	97	90	1			50
							38	4	107	9							
06	2100	N	1885	-0-	-215	-0-	134	1	1600	2	Y	96	87	1			59
							45	4	106	9							
07	2542	X	2044	-0-	-498	-0-	147	1	1787	2	Y	100	92	1			67
							110	9									
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	135	1	1860	2	Y	131	127	1			71
							276	4	144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1796	-0-		-591	-0-	189 300	1 9	1307	2	Y	273	275	1			14
04	1950	N	1806	-0-		-144	-0-	180 275	1 9	1351	2	Y	250	135	0	101	1	28
05	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	199 16	1 4	1242 285	2 9	Y	259	265	0			22
06	1740	N	1217	-0-		-523	-0-	196 13	1 4	822 186	2 9	Y	169	179	0			12
07	1860	N	1322	-0-		-538	-0-	206 1	1 4	915 200	2 9	Y	182	181	0			13
08	1736	N	1046	-0-		-690	-0-	244 18	1 4	640 144	2 9	Y	131	131	0			13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4995	X	4995	-0-		-0-	-0-	195 740	1 9	4060	2	Y	673	677	1			35
04	5359	X	5359	-0-		-0-	-0-	164 723	1 9	4472	2	Y	657	353	0	265	1	74
05	5362	X	5362	-0-		-0-	-0-	165 57	1 4	4348 792	2 9	Y	720	732	0			62
06	4948	X	4948	-0-		-0-	-0-	170 65	1 4	4000 713	2 9	Y	648	665	0			45
07	5549	X	5114	-0-		-435	-0-	155 3	1 4	4222 734	2 9	Y	667	663	0			49
08	5549	X	4992	-0-		-557	-0-	153 113	1 4	4011 715	2 9	Y	650	635	0			64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4495	-0-		-62	-0-	344 3	1 4	3866 282	2 9	Y	256	291	1			116
04	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	276 264	1 9	3971	2	Y	240	236	1			120
05	4557	X	4236	-0-		-321	-0-	249 232	1 9	3755	2	Y	211	230	1			101
06	4350	X	3586	-0-		-764	-0-	225 4	1 4	3169 188	2 9	Y	171	205	1			67
07	4650	X	3685	-0-		-965	-0-	242 190	1 9	3253	2	Y	173	149	1			91
08	4652	X	4652	-0-		-0-	-0-	294 267	1 9	4091	2	Y	243	229	1			105

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	413	-0-		-796	-0-	271 123	1 9	19	4	Y	112	143	1			23
04	930	X	464	-0-		-466	-0-	235 87	1 9	142	4	Y	79	55	1			47
05	868	X	478	-0-		-390	-0-	29 91	1 4	290 68	2 9	Y	62	54	1			55
06	824	X	824	-0-		-0-	-0-	63 1	1 4	672 88	2 9	Y	80	72	1			63
07	2371	X	2371	-0-		-0-	-0-	162 100	1 4	2044 65	2 9	Y	59	69	1			53
08	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-	196 52	1 4	2594 66	2 9	Y	60	84	1			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	304	-0-	-471	-0-	266	1	24	4	Y	13	15	1			3
							14	9									
04	750	X	330	-0-	-420	-0-	177	1	145	4	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	775	X	487	-0-	-288	-0-	72	1	311	2	Y	6	5	1			5
							97	4	7	9							
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	Y	8	7	1			6
							1	4	9	9							
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	251	1	3170	2	Y	8	7	1			7
							156	4	9	9							
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	262	1	3475	2	Y	8	11	1			4
							69	4	9	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	52	1	1495	2	Y	290	292	0			13
							319	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	56	1	1827	2	Y	349	343	0			19
							1	4	384	9							
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	66	1	2268	2	Y	421	422	0			18
							3	4	463	9							
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	49	1	1946	2	Y	320	305	0	19	1	14
							352	9									
07	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	51	1	1936	2	Y	320	319	0			15
							352	9									
08	2790	X	1859	-0-	-931	-0-	37	1	1555	2	Y	243	237	0			21
							267	9									

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	48	1	1227	2	Y	304	303	0			13
							334	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	Y	348	342	0			19
							1	4	383	9							
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	55	1	1430	2	Y	339	343	0			15
							2	4	373	9							
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	38	1	1269	2	Y	266	253	0	16	1	12
							293	9									
07	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	41	1	1415	2	Y	298	296	0			14
							328	9									
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	30	1	1250	2	Y	250	242	0			22
							275	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	263	1	1515	2	Y	276	279	1			14
							304	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	186	1	1758	2	Y	284	152	0	114	1	32
							312	9									
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	166	1	1880	2	Y	343	345	0			30
							25	4	377	9							
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	182	1	1781	2	Y	317	325	0			22
							29	4	349	9							
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	203	1	1735	2	Y	302	302	0			22
							1	4	332	9							
08	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	261	1	1559	2	Y	278	273	0			27
							44	4	306	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	9	1	8677	2	Y	182	184	1			7
							200	9									
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	10	1	9006	2	Y	188	188	1			7
							207	9									
05	7905	X	7706	-0-	-199	-0-	6	1	7665	2	Y	29	35	1			1
							3	4	32	9							
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	6	1	8456	2	Y	140	136	1			5
							55	4	154	9							
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	5	1	9547	2	Y	193	191	1			7
							1	4	212	9							
08	9517	X	9473	-0-	-44	-0-	7	1	9268	2	Y	179	176	1			10
							1	4	197	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

03	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	4	1	4054	2	Y	131	134	1			5
							144	9									
04	4590	X	4088	-0-	-502	-0-	4	1	3943	2	Y	128	128	1			5
							141	9									
05	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	3	1	3508	2	Y	20	24	1			1
							1	4	22	9							
06	4200	X	3912	-0-	-288	-0-	3	1	3777	2	Y	97	94	1			4
							25	4	107	9							
07	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	2	1	4010	2	Y	125	125	1			4
							138	9									
08	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	3	1	3946	2	Y	119	116	1			7
							131	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5	1	5092	2	Y	204	207	1			8
							224	9									
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5	1	4822	2	Y	192	193	1			7
							211	9									
05	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	3	1	4277	2	Y	31	37	1			1
							2	4	34	9							
06	4920	X	4769	-0-	-151	-0-	3	1	4575	2	Y	146	141	1			6
							30	4	161	9							
07	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	3	1	4838	2	Y	186	186	1			6
							1	4	205	9							
08	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	3	1	4719	2	Y	175	171	1			10
							1	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	278	1	300	2	Y	261	259	0			3
							287	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	211	1	509	2	Y	417	405	0			15
							459	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	187	1	413	2	Y	336	338	0			13
							2	4	370	9							
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	180	1	419	2	Y	342	347	0			8
							376	9									
07	1209	N	894	-0-	-315	-0-	279	1	321	2	Y	267	271	0			4
							294	9									
08	961	N	627	-0-	-334	-0-	135	1	260	2	Y	210	207	0			7
							1	4	231	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5	1	4773	2	Y	223	227	1			9
							245	9									
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	6	1	5100	2	Y	236	237	1			8
							260	9									
05	5239	X	4471	-0-	-768	-0-	4	1	4424	2	Y	37	44	1			1
							2	4	41	9							
06	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	3	1	4450	2	Y	165	160	1			6
							29	4	182	9							
07	5549	X	4826	-0-	-723	-0-	3	1	4595	2	Y	207	206	1			7
							228	9									
08	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	4	1	5063	2	Y	220	214	1			13
							1	4	242	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	305	1	1760	2	Y	209	216	0			5
							8	4	230	9							
04	2640	X	2206	-0-	-434	-0-	312	1	1680	2	Y	187	190	0			2
							8	4	206	9							
05	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	249	1	1972	2	Y	219	216	0			5
							5	4	241	9							
06	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	294	1	1518	2	Y	171	172	0			4
							4	4	188	9							
07	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	184	1	1768	2	Y	198	197	0			5
							5	4	218	9							
08	2294	X	1976	-0-	-318	-0-	280	1	1525	2	Y	154	145	0	9	1	5
							2	4	169	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	315	1	1401	2	Y	352	368	0			8
							6	4	387	9							
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	276	1	1476	2	Y	351	355	0			4
							7	4	386	9							
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	268	1	1601	2	Y	380	375	0			9
							4	4	418	9							
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	1759	2	Y	421	421	0			9
							4	4	463	9							
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	154	1	1790	2	Y	426	425	0			10
							5	4	469	9							
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	150	1	1845	2	Y	398	372	0	24	1	12
							3	4	438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	344	1	3230	2	Y	267	282	0			6
							15	4	294	9							
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	292	1	3301	2	Y	257	260	0			3
							16	4	283	9							
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	314	1	3439	2	Y	268	264	0			7
							9	4	295	9							
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	227	1	3411	2	Y	267	268	0			6
							8	4	294	9							
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	192	1	3386	2	Y	264	264	0			6
							9	4	290	9							
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	205	1	3448	2	Y	244	228	0	15	1	7
							6	4	268	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	281	1	5760	2	Y	851	796	0			90
							936	9									
04	2670	X	2116	-0-	-554	-0-	269	1	1601	2	Y	224	292	0			22
							246	9									
05	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	313	1	1821	2	Y	201	205	0			18
							3	4	221	9							
06	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	207	1	1817	2	Y	211	200	0			29
							1	4	232	9							
07	6975	X	1949	-0-	-5026	-0-	144	1	1619	2	Y	167	183	0			13
							2	4	184	9							
08	6975	X	2142	-0-	-4833	-0-	154	1	1728	2	Y	207	206	0			14
							32	4	228	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1973	-0-	-786	-0-	291	1	1390	2	Y	265	273	0			28
							292	9									
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	308	1	2118	2	Y	381	372	0			37
							419	9									
05	3100	N	4280	-0-	1180	1180	121	1	3722	2	Y	392	394	0			35
							6	4	431	9							
06	3000	N	2989	-0-	-11	1169	92	1	2589	2	Y	279	275	0			39
							1	4	307	9							
07	4719	X	3550	-0-	-1169	-0-	74	1	3144	2	Y	298	313	0			24
							4	4	328	9							
08	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	82	1	2770	2	Y	307	310	0			21
							51	4	338	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	302	1	1205	2	Y	305	299	0			32
							336	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	301	1	1057	2	Y	253	261	0			24
							278	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	137	1	1447	2	Y	274	274	0			24
							2	4	301	9							
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	174	1	1297	2	Y	260	248	0			36
							1	4	286	9							
07	1829	X	1601	-0-	-228	-0-	149	1	1215	2	Y	214	233	0			17
							2	4	235	9							
08	1891	X	1657	-0-	-234	-0-	164	1	1199	2	Y	247	247	0			17
							22	4	272	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
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	304	1	716	2	Y	226	235	0			24
							249	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	309	1	947	2	Y	281	278	0			27
							309	9									
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	124	1	983	2	Y	437	425	0			39
							1	4	481	9							
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	140	1	831	2	Y	451	427	0			63
							496	9									
07	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	121	1	673	2	Y	322	359	0			26
							1	4	354	9							
08	1612	X	1052	-0-	-560	-0-	156	1	549	2	Y	306	311	0			21
							10	4	337	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
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	310	1	1172	2	Y	357	371	0			38
							393	9									
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	316	1	1618	2	Y	465	458	0			45
							512	9									
05	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	92	1	910	2	Y	166	196	0			15
							1	4	183	9							
06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	113	1	998	2	Y	182	172	0			25
							200	9									
07	2480	N	1380	-0-	-1100	-0-	97	1	1088	2	Y	176	187	0			14
							1	4	194	9							
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1110	2	Y	210	209	0			15
							20	4	231	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
03	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	226	1	1028	2	Y	258	261	0			27
							284	9									
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	324	1	1774	2	Y	420	407	0			40
							462	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	147	1	1547	2	Y	304	317	0			27
							2	4	334	9							
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	205	1	1408	2	Y	323	305	0			45
							1	4	355	9							
07	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	144	1	1828	2	Y	369	384	0			30
							2	4	406	9							
08	2635	X	1479	-0-	-1156	-0-	173	1	1022	2	Y	241	254	0			17
							19	4	265	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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	312	1	816	2	Y	221	231	0			23
							243	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	311	1	1146	2	Y	295	290	0			28
							325	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	136	1	1397	2	Y	285	288	0			25
							2	4	314	9							
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	109	1	1317	2	Y	283	269	0			39
							1	4	311	9							
07	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	75	1	1371	2	Y	260	278	0			21
							2	4	286	9							
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	83	1	1392	2	Y	307	307	0			21
							26	4	338	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

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
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	265	1	617	2	Y	317	297	0			33
							349	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	259	1	272	2	Y	132	152	0			13
							145	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	185	1	539	2	Y	206	201	0			18
							1	4	227	9							
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	180	1	610	2	Y	247	231	0			34
							272	9									
07	1240	X	929	-0-	-311	-0-	116	1	582	2	Y	209	226	0			17
							1	4	230	9							
08	1240	X	1079	-0-	-161	-0-	142	1	635	2	Y	264	263	0			18
							12	4	290	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

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
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	111	1	1501	2	Y	333	339	0			35
							366	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	2	Y	374	373	0			36
							411	9									
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	79	1	2349	2	Y	391	392	0			35
							4	4	430	9							
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	95	1	2137	2	Y	374	357	0			52
							1	4	411	9							
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	84	1	2436	2	Y	376	398	0			30
							3	4	414	9							
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	91	1	2278	2	Y	412	413	0			29
							42	4	453	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

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
03	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	221	1	1206	2	Y	417	391	0			44
							459	9									
04	1470	N	1012	-0-	-458	-0-	234	1	572	2	Y	187	213	0			18
							206	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	153	1	1098	2	Y	284	277	0			25
							2	4	312	9							
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1520	2	Y	415	382	0			58
							1	4	457	9							
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	1590	2	Y	383	410	0			31
							2	4	421	9							
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	108	1	1460	2	Y	411	413	0			29
							27	4	452	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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
03	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	137	1	1693	2	Y	224	227	0			24
							246	9									
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	161	1	2401	2	Y	300	295	0			29
							330	9									
05	3100	N	3524	-0-	424	424	152	1	3036	2	Y	301	303	0			27
							5	4	331	9							
06	2943	N	2519	-0-	-424	-0-	154	1	2121	2	Y	221	217	0			31
							1	4	243	9							
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	Y	276	285	0			22
							4	4	304	9							
08	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	218	1	2582	2	Y	277	280	0			19
							47	4	305	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
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	86	1	3596	2	Y	200	200	0			17
							5	4	220	9							
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	73	1	3131	2	Y	175	171	0			21
							2	4	193	9							
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	98	1	3662	2	Y	174	178	0			17
							7	4	191	9							
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	107	1	3611	2	Y	178	174	0			21
							2	4	196	9							
07	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	111	1	3532	2	Y	186	186	0			21
							1	4	205	9							
08	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	109	1	3525	2	Y	167	164	0			24
							1	4	184	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
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	82	1	5175	2	Y	223	207	1			40
							3	4	245	9							
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	53	1	4907	2	Y	199	212	1			27
							2	4	219	9							
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	7	1	5270	2	Y	203	197	1			33
							1	4	223	9							
06	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	9	1	5087	2	Y	203	215	1			21
							1	4	223	9							
07	5518	X	5482	-0-	-36	-0-	32	1	5214	2	Y	210	204	1			27
							5	4	231	9							
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	14	1	5297	2	Y	217	227	1			17
							1	4	239	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
03	5704	X	3056	-0-	-2648	-0-	46	1	2897	2	Y	101	101	1			18
							2	4	111	9							
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	62	1	5757	2	Y	188	180	1			26
							3	4	207	9							
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	8	1	5762	2	Y	178	175	1			29
							1	4	196	9							
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	10	1	5512	2	Y	177	188	1			18
							1	4	195	9							
07	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	34	1	5621	2	Y	182	177	1			23
							5	4	200	9							
08	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	15	1	5673	2	Y	187	196	1			14
							1	4	206	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
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	87	1	5476	2	Y	159	147	1			29
							3	4	175	9							
04	5280	X	5209	-0-	-71	-0-	54	1	5003	2	Y	136	146	1			19
							2	4	150	9							
05	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	7	1	5140	2	Y	132	129	1			22
							1	4	145	9							
06	5550	X	4996	-0-	-554	-0-	9	1	4844	2	Y	129	138	1			13
							1	4	142	9							
07	5735	X	5005	-0-	-730	-0-	29	1	4828	2	Y	131	127	1			17
							4	4	144	9							
08	5735	X	5017	-0-	-718	-0-	13	1	4858	2	Y	132	139	1			10
							1	4	145	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	104	1	6534	2	Y	201	188	1			36
							4	4	221	9							
04	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	69	1	6379	2	Y	184	195	1			25
							3	4	202	9							
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	9	1	6639	2	Y	182	177	1			30
							1	4	200	9							
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	11	1	6269	2	Y	177	189	1			18
							2	4	195	9							
07	6975	X	6324	-0-	-651	-0-	37	1	6090	2	Y	174	170	1			22
							6	4	191	9							
08	6882	X	5076	-0-	-1806	-0-	13	1	4905	2	Y	143	154	1			11
							1	4	157	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	171	1	1510	2	Y	101	136	1			46
							1	4	111	9							
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	138	1	1853	2	Y	112	102	1			56
							123	9									
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	117	1	1557	2	Y	88	102	1			42
							97	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1789	2	Y	97	101	1			38
							2	4	107	9							
07	2170	X	1706	-0-	-464	-0-	106	1	1511	2	Y	81	77	1			42
							89	9									
08	2170	X	1271	-0-	-899	-0-	85	1	1109	2	Y	70	82	1			30
							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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3508	-0-	-1576	-0-	27	1	3308	2	Y	157	151	1			39
							173	9									
04	4920	X	2741	-0-	-2179	-0-	17	1	2602	2	Y	111	127	1			23
							122	9									
05	5084	X	3300	-0-	-1784	-0-	21	1	3136	2	Y	130	130	1			23
							143	9									
06	4920	X	3181	-0-	-1739	-0-	19	1	3015	2	Y	134	134	1			23
							147	9									
07	4185	X	1817	-0-	-2368	-0-	14	1	1705	2	Y	89	100	1			12
							98	9									
08	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			Y	-0-	12	1			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	15	1	1140	2	Y	48	48	0			11
							53	9									
04	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	12	1	992	2	Y	42	42	0			11
							1	4	46	9							
05	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	13	1	1051	2	Y	42	43	0			10
							7	4	46	9							
06	1170	N	844	-0-	-326	-0-	10	1	801	2	Y	30	29	0			11
							33	9									
07	1271	X	1008	-0-	-263	-0-	11	1	956	2	Y	36	37	0			10
							1	4	40	9							
08	1209	X	1061	-0-	-148	-0-	9	1	1011	2	Y	37	38	0			9
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	30	1	2247	2	Y	186	163	0			43
							205	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	25	1	2031	2	Y	170	169	0			44
							2	4	187	9							
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	24	1	2037	2	Y	163	168	0			39
							13	4	179	9							
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	23	1	1947	2	Y	144	130	0			53
							158	9									
07	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	23	1	1983	2	Y	147	159	0			41
							2	4	162	9							
08	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	18	1	1946	2	Y	139	148	0			32
							153	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	34	1	2541	2	Y	278	281	0			64
							306	9									
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	Y	277	270	0			71
							3	4	305	9							
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	30	1	2535	2	Y	270	276	0			65
							17	4	297	9							
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	29	1	2382	2	Y	234	213	0			86
							257	9									
07	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	27	1	2346	2	Y	231	253	0			64
							3	4	254	9							
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	25	1	2616	2	Y	249	256	0			57
							274	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	444	2	Y	42	47	0			10
							46	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	6	1	490	2	Y	46	44	0			12
							1	4	51	9							
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	7	1	556	2	Y	50	50	0			12
							4	4	55	9							
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	626	2	Y	52	45	0			19
							57	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	783	2	Y	66	67	0			18
							1	4	73	9							
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	4	1	437	2	Y	36	46	0			8
							40	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	15	1	1127	2	Y	45	45	0			10
							50	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	14	1	1121	2	Y	46	44	0			12
							1	4	51	9							
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1269	2	Y	49	49	0			12
							8	4	54	9							
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	17	1	1419	2	Y	51	44	0			19
							56	9									
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	15	1	1311	2	Y	46	52	0			13
							1	4	51	9							
08	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	12	1	1238	2	Y	43	46	0			10
							47	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
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	22	1	1623	2	Y	56	57	0			13
							62	9									
04	1440	N	639	-0-	-801	-0-	8	1	607	2	Y	21	29	0			5
							1	4	23	9							
05	1488	N	837	-0-	-651	-0-	10	1	792	2	Y	27	26	0			6
							5	4	30	9							
06	1440	N	645	-0-	-795	-0-	7	1	617	2	Y	19	18	0			7
							21	9									
07	1891	X	620	-0-	-1271	-0-	7	1	592	2	Y	18	20	0			5
							1	4	20	9							
08	1705	X	952	-0-	-753	-0-	9	1	913	2	Y	27	26	0			6
							30	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
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	400	1	3466	2	Y	214	209	0			18
							5	4	235	9							
04	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	288	1	2820	2	Y	176	172	0			22
							2	4	194	9							
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	305	1	3259	2	Y	191	195	0			18
							6	4	210	9							
06	3690	X	3146	-0-	-544	-0-	263	1	2698	2	Y	166	165	0			19
							2	4	183	9							
07	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	296	1	2730	2	Y	179	178	0			20
							197	9									
08	4092	X	3394	-0-	-698	-0-	286	1	2917	2	Y	173	168	0			25
							1	4	190	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
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	218	1	1899	2	Y	308	309	1			16
							339	9									
04	3000	N	3194	-0-	194	194	198	1	2586	2	Y	373	198	0	149	1	42
							410	9									
05	3035	N	2841	-0-	-194	-0-	207	1	2211	2	Y	358	369	0			31
							29	4	394	9							
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	189	1	1442	2	Y	229	244	0			16
							23	4	252	9							
07	3286	X	2129	-0-	-1157	-0-	179	1	1665	2	Y	258	255	0			19
							1	4	284	9							
08	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	179	1	1623	2	Y	257	251	0			25
							46	4	283	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
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	296	1	909	2	Y	293	285	0			9
							322	9									
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	338	1	1416	2	Y	457	455	0			11
							2	4	503	9							
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1194	2	Y	392	392	0			11
							5	4	431	9							
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1012	2	Y	373	369	0			15
							3	4	410	9							
07	2325	X	1553	-0-	-772	-0-	203	1	938	2	Y	372	373	0			14
							3	4	409	9							
08	2325	X	1281	-0-	-1044	-0-	156	1	767	2	Y	320	318	0			16
							6	4	352	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
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	211	1	913	2	Y	329	302	0			27
							1	4	362	9							
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	194	1	2292	2	Y	169	175	0			21
							1	4	186	9							
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	224	1	1915	2	Y	111	121	0			11
							3	4	122	9							
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	270	1	1773	2	Y	106	105	0			12
							1	4	117	9							
07	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	264	1	1887	2	Y	122	120	0			14
							134	9									
08	2759	X	2510	-0-	-249	-0-	240	1	2133	2	Y	124	120	0			18
							1	4	136	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
03	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	462	1	3175	2	Y	449	636	0			37
							5	4	494	9							
04	4500	X	3843	-0-	-657	-0-	453	1	2926	2	Y	420	406	0			51
							2	4	462	9							
05	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	473	1	3136	2	Y	380	394	0			37
							6	4	418	9							
06	4500	X	3652	-0-	-848	-0-	461	1	2801	2	Y	353	349	0			41
							2	4	388	9							
07	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	457	1	3005	2	Y	405	401	0			45
							446	9									
08	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	452	1	2893	2	Y	352	347	0			50
							1	4	387	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
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	196	1	1731	2	Y	236	223	0			20
							3	4	260	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	189	1	1732	2	Y	238	229	0			29
							1	4	262	9							
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	255	1	1808	2	Y	724	683	0			70
							3	4	796	9							
06	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	274	1	863	2	Y	474	489	0			55
							1	4	521	9							
07	2263	X	1420	-0-	-843	-0-	289	1	687	2	Y	404	414	0			45
							444	9									
08	2852	X	1268	-0-	-1584	-0-	265	1	633	2	Y	336	333	0			48
							370	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
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	19	1	4156	2	Y	238	237	0			22
							2	4	262	9							
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	15	1	4039	2	Y	221	211	0			32
							243	9									
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	13	1	4037	2	Y	222	233	0			21
							244	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	15	1	4267	2	Y	222	221	0			22
							244	9									
07	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	16	1	4181	2	Y	199	193	0			28
							10	4	219	9							
08	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	11	1	4211	2	Y	183	189	0			22
							201	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
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	24	1	2387	2	Y	221	221	0			14
							6	4	243	9							
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	22	1	2528	2	Y	191	193	0			12
							210	9									
05	2666	X	2149	-0-	-517	-0-	17	1	1931	2	Y	183	181	0			14
							201	9									
06	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	19	1	2227	2	Y	199	200	0			13
							219	9									
07	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	20	1	2178	2	Y	200	203	0			10
							220	9									
08	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	26	1	2076	2	Y	193	194	0			9
							212	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
03	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	19	1	1396	2	Y	267	276	0			62
							294	9									
04	1200	N	981	-0-	-219	-0-	10	1	801	2	Y	154	176	0			40
							1	4	169	9							
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	25	1	2068	2	Y	382	330	0			92
							14	4	420	9							
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	16	1	1330	2	Y	227	235	0			84
							250	9									
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	24	1	2020	2	Y	345	333	0			96
							2	4	380	9							
08	2542	X	2113	-0-	-429	-0-	17	1	1773	2	Y	294	322	0			68
							323	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
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	88	1	3898	2	Y	325	327	0			27
							6	4	358	9							
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	82	1	3779	2	Y	319	307	0			39
							2	4	351	9							
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	89	1	3907	2	Y	278	290	0			27
							7	4	306	9							
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	82	1	3725	2	Y	276	271	0			32
							2	4	304	9							
07	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	87	1	3855	2	Y	306	304	0			34
							1	4	337	9							
08	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	86	1	3898	2	Y	279	273	0			40
							2	4	307	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
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	62	1	2190	2	Y	473	477	0			21
							520	9									
04	2130	X	1842	-0-	-288	-0-	43	1	1457	2	Y	310	314	0			17
							1	4	341	9							
05	2201	X	1517	-0-	-684	-0-	36	1	1205	2	Y	249	255	0			11
							2	4	274	9							
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	65	1	3000	2	Y	547	503	0	31	1	24
							1	4	602	9							
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	72	1	2890	2	Y	530	530	0			24
							583	9									
08	2759	X	2347	-0-	-412	-0-	45	1	1931	2	Y	337	332	0			29
							371	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
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	29	1	2193	2	Y	204	205	0			47
							224	9									
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	30	1	2406	2	Y	228	216	0			59
							3	4	251	9							
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	26	1	2173	2	Y	197	208	0			48
							14	4	217	9							
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	28	1	2341	2	Y	195	171	0			72
							215	9									
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	26	1	2265	2	Y	190	209	0			53
							3	4	209	9							
08	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	21	1	2246	2	Y	182	193	0			42
							200	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
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	56	1	1439	2	Y	135	135	0			6
							149	9									
04	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	48	1	1330	2	Y	123	122	0			7
							1	4	135	9							
05	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	46	1	1110	2	Y	99	102	0			4
							2	4	109	9							
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	47	1	1649	2	Y	130	121	0	7	1	6
							143	9									
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	39	1	1291	2	Y	103	104	0			5
							113	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	2	Y	93	90	0			8
							102	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
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	53	1	3451	2	Y	472	477	0			39
							5	4	519	9							
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	28	1	3155	2	Y	438	424	0			53
							2	4	482	9							
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	26	1	2837	2	Y	332	353	0			32
							5	4	365	9							
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	22	1	3236	2	Y	395	381	0			46
							2	4	435	9							
07	4433	X	3700	-0-	-733	-0-	25	1	3213	2	Y	419	418	0			47
							1	4	461	9							
08	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	27	1	3294	2	Y	387	379	0			55
							1	4	426	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
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	334	1	3313	2	Y	411	409	0			34
							5	4	452	9							
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	142	1	4312	2	Y	542	510	0			66
							3	4	596	9							
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	149	1	3970	2	Y	310	346	0			30
							7	4	341	9							
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	140	1	3911	2	Y	285	282	0			33
							2	4	314	9							
07	5208	X	3953	-0-	-1255	-0-	151	1	3500	2	Y	274	276	0			31
							1	4	301	9							
08	5208	X	4867	-0-	-341	-0-	181	1	4348	2	Y	305	293	0			43
							2	4	336	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	20	1	1485	2	Y	73	67	0			17
							80	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	Y	63	64	0			16
							1	4	69	9							
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	12	1	1026	2	Y	50	54	0			12
							7	4	55	9							
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	15	1	1210	2	Y	54	46	0			20
							59	9									
07	1581	X	1223	-0-	-358	-0-	13	1	1153	2	Y	51	57	0			14
							1	4	56	9							
08	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	12	1	1226	2	Y	53	55	0			12
							58	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	24	1	1807	2	Y	117	118	0			27
							129	9									
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	22	1	1751	2	Y	115	112	0			30
							2	4	127	9							
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	22	1	1793	2	Y	112	115	0			27
							12	4	123	9							
06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	21	1	1746	2	Y	101	91	0			37
							111	9									
07	2077	X	1999	-0-	-78	-0-	22	1	1856	2	Y	108	115	0			30
							2	4	119	9							
08	1953	X	1945	-0-	-8	-0-	17	1	1817	2	Y	101	108	0			23
							111	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	694	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	924	2	Y	28	28	0			-0-
							2	4	31	9							
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	528	2	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	101	1	588	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	992	X	676	-0-	-316	-0-	70	1	586	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	992	X	554	-0-	-438	-0-	46	1	491	2	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	4	1	2127	2	Y	44	43	0			1
							4	4	48	9							
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	3	1	1644	2	Y	33	34	0			-0-
							7	4	36	9							
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	145	1	894	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	2263	X	214	-0-	-2049	-0-	214	1			Y	-0-					-0-
08	2263	X	204	-0-	-2059	-0-	204	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	8	1	3888	2	Y	208	207	0			3
							8	4	229	9							
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	7	1	3308	2	Y	176	176	0			3
							7	4	194	9							
05	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	5	1	2602	2	Y	142	143	0			2
							11	4	156	9							
06	3360	X	1248	-0-	-2112	-0-	180	1	1010	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
07	4123	X	1400	-0-	-2723	-0-	100	1	1224	2	Y	68	67	0			2
							1	4	75	9							
08	4123	X	2615	-0-	-1508	-0-	49	1	2423	2	Y	130	119	0	10	1	3
							143	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	532	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	2	Y	41	40	0			1
							3	4	45	9							
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	2	Y	36	37	0			-0-
							5	4	40	9							
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	2	1	1070	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
07	1395	X	1142	-0-	-253	-0-	2	1	1099	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
08	1395	X	1126	-0-	-269	-0-	20	1	1069	2	Y	34	31	0	3	1	1
							37	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	18	1	1350	2	Y	74	75	0			17
							81	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	17	1	1374	2	Y	78	75	0			20
							2	4	86	9							
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	17	1	1389	2	Y	75	77	0			18
							9	4	83	9							
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	17	1	1378	2	Y	68	61	0			25
							75	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	17	1	1429	2	Y	72	77	0			20
							2	4	79	9							
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	13	1	1410	2	Y	68	72	0			16
							75	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	52	1	3859	2	Y	392	393	0			91
							431	9									
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	46	1	3735	2	Y	384	376	0			99
							4	4	422	9							
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	44	1	3676	2	Y	364	375	0			88
							24	4	400	9							
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	44	1	3638	2	Y	330	296	0			122
							363	9									
07	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	42	1	3648	2	Y	333	363	0			92
							4	4	366	9							
08	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	35	1	3708	2	Y	327	344	0			75
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	372	1	3269	2	Y	808	764	0			100
							19	4	889	9							
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	287	1	3403	2	Y	741	745	0			96
							21	4	815	9							
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	310	1	4221	2	Y	879	880	0			95
							154	4	967	9							
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	286	1	3800	2	Y	783	813	0			65
							861	9									
07	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	306	1	3416	2	Y	717	735	0			47
							8	4	789	9							
08	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	335	1	3888	2	Y	796	808	0			35
							2	4	876	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	3231	-0-	-2535	-0-	134	1	2951	2	Y	117	124	0			14
							17	4	129	9							
04	5580	X	3989	-0-	-1591	-0-	79	1	3743	2	Y	131	128	0			17
							23	4	144	9							
05	4898	X	3530	-0-	-1368	-0-	37	1	3254	2	Y	109	114	0			12
							119	4	120	9							
06	4560	X	3023	-0-	-1537	-0-	84	1	2836	2	Y	94	98	0			8
							103	9									
07	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	52	1	3849	2	Y	130	129	0			9
							9	4	143	9							
08	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	44	1	3224	2	Y	106	110	0			5
							1	4	117	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	362	1	1256	2	Y	78	80	0			10
							7	4	86	9							
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	320	1	1508	2	Y	82	81	0			11
							9	4	90	9							
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	319	1	1331	2	Y	69	72	0			8
							49	4	76	9							
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	309	1	1364	2	Y	70	72	0			6
							77	9									
07	2046	X	1728	-0-	-318	-0-	321	1	1327	2	Y	70	71	0			5
							3	4	77	9							
08	1984	X	1723	-0-	-261	-0-	344	1	1305	2	Y	66	68	0			3
							1	4	73	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1774	-0-	-241	-0-	26	1	1633	2	Y	96	95	0			12
							9	4	106	9							
04	1890	X	1582	-0-	-308	-0-	21	1	1467	2	Y	77	79	0			10
							9	4	85	9							
05	1705	X	1662	-0-	-43	-0-	17	1	1507	2	Y	75	77	0			8
							55	4	83	9							
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	18	1	1628	2	Y	81	82	0			7
							89	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	22	1	1669	2	Y	84	85	0			6
							4	4	92	9							
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	23	1	1650	2	Y	81	83	0			4
							1	4	89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1837	-0-	-426	-0-	78	1	1610	2	Y	127	125	0			16
							9	4	140	9							
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	65	1	1498	2	Y	103	106	0			13
							9	4	113	9							
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	61	1	1606	2	Y	108	109	0			12
							59	4	119	9							
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	Y	111	114	0			9
							122	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	67	1	1579	2	Y	106	108	0			7
							4	4	117	9							
08	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	69	1	1486	2	Y	97	100	0			4
							1	4	107	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	270	1	380	2	Y	105	105	0			3
							116	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	217	1	475	2	Y	133	133	0			3
							1	4	146	9							
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	209	1	591	2	Y	168	166	0			5
							3	4	185	9							
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	211	1	515	2	Y	136	136	0			5
							1	4	150	9							
07	868	N	551	-0-	-317	-0-	211	1	240	2	Y	90	92	0			3
							1	4	99	9							
08	992	N	626	-0-	-366	-0-	176	1	312	2	Y	123	120	0			6
							3	4	135	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	273	1	947	2	Y	869	861	0			28
							956	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	179	1	1116	2	Y	1022	1025	0			25
							2	4	1124	9							
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	204	1	999	2	Y	928	928	0			25
							4	4	1021	9							
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	195	1	1025	2	Y	890	880	0			35
							3	4	979	9							
07	2511	N	1471	-0-	-1040	-0-	186	1	628	2	Y	595	607	0			23
							2	4	655	9							
08	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	149	1	815	2	Y	811	794	0			40
							7	4	892	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3032	-0-	-68	374	277	1	2483	2	Y	244	248	0			20
							4	4	268	9							
04	3000	N	2818	-0-	-182	192	88	1	2458	2	Y	246	236	0			30
							1	4	271	9							
05	2906	X	2714	-0-	-192	-0-	78	1	2422	2	Y	191	203	0			18
							4	4	210	9							
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	82	1	2409	2	Y	193	189	0			22
							2	4	212	9							
07	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	105	1	2402	2	Y	206	205	0			23
							227	9									
08	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	102	1	2636	2	Y	203	197	0			29
							1	4	223	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
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	302	1	1553	2	Y	173	173	0			14
							2	4	190	9							
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	138	1	1837	2	Y	208	197	0			25
							1	4	229	9							
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	2	Y	181	189	0			17
							4	4	199	9							
06	1890	X	1790	-0-	-100	-0-	124	1	1507	2	Y	144	144	0			17
							1	4	158	9							
07	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	211	1	1721	2	Y	174	171	0			20
							191	9									
08	2356	N	1494	-0-	-862	-0-	197	1	1179	2	Y	107	112	0			15
							118	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
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	2	1	783	2	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	37	1	1641	2	Y	47	46	0			1
							3	4	52	9							
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	3	1	1366	2	Y	39	40	0			-0-
							6	4	43	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1258	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
07	1798	X	1251	-0-	-547	-0-	2	1	1209	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	1798	X	1298	-0-	-500	-0-	3	1	1255	2	Y	36	33	0	3	1	1
							40	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
03	3100	N	4680	-0-	1580	1580	9	1	4330	2	Y	302	298	0			4
							9	4	332	9							
04	3000	N	2281	-0-	-719	861	8	1	2108	2	Y	146	148	0			2
							4	4	161	9							
05	2752	N	1891	-0-	-861	-0-	3	1	1745	2	Y	124	125	0			1
							7	4	136	9							
06	2700	X	636	-0-	-2064	-0-	79	1	516	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	4681	X	998	-0-	-3683	-0-	90	1	842	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
08	4681	X	2333	-0-	-2348	-0-	45	1	2125	2	Y	148	135	0	11	1	3
							163	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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	438	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	22	1	1654	2	Y	99	98	0			1
							3	4	109	9							
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1052	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
07	1860	X	1408	-0-	-452	-0-	59	1	1262	2	Y	78	77	0			2
							1	4	86	9							
08	1860	X	924	-0-	-936	-0-	6	1	861	2	Y	52	49	0	4	1	1
							57	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
03	2569	N	2399	-0-	-170	-0-	28	1	2206	2	Y	146	146	0			2
							4	4	161	9							
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	2	Y	94	95	0			1
							3	4	103	9							
05	2542	X	1460	-0-	-1082	-0-	41	1	1315	2	Y	89	89	0			1
							6	4	98	9							
06	2460	X	940	-0-	-1520	-0-	92	1	791	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
07	3286	X	531	-0-	-2755	-0-	92	1	408	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	2387	X	102	-0-	-2285	-0-	102	1			Y	-0-	1	0			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	27	1	1897	2	Y	90	89	0			1
							4	4	99	9							
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	2	Y	96	96	0			1
							8	4	106	9							
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	3	1	1562	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
07	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	3	1	1602	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
08	2108	X	1815	-0-	-293	-0-	4	1	1721	2	Y	82	76	0	6	1	2
							90	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
03	2201	X	1577	-0-	-624	-0-	41	1	1429	2	Y	90	93	0			11
							8	4	99	9							
04	2130	X	1733	-0-	-397	-0-	24	1	1600	2	Y	90	89	0			12
							10	4	99	9							
05	2139	X	1918	-0-	-221	-0-	20	1	1734	2	Y	92	94	0			10
							63	4	101	9							
06	1950	X	1597	-0-	-353	-0-	32	1	1479	2	Y	78	82	0			6
							86	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	51	1	1705	2	Y	92	92	0			6
							4	4	101	9							
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	53	1	1972	2	Y	104	105	0			5
							1	4	114	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
03	4650	X	3353	-0-	-1297	-0-	338	1	2856	2	Y	130	132	0			16
							16	4	143	9							
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	288	1	2998	2	Y	121	121	0			16
							19	4	133	9							
05	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	296	1	3062	2	Y	117	120	0			13
							112	4	129	9							
06	3810	X	3230	-0-	-580	-0-	282	1	2830	2	Y	107	111	0			9
							118	9									
07	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	295	1	2906	2	Y	112	114	0			7
							7	4	123	9							
08	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	317	1	2838	2	Y	108	110	0			5
							1	4	119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	306	1	2619	2	Y	48	48	0			6
							15	4	53	9							
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	278	1	2337	2	Y	37	38	0			5
							15	4	41	9							
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	284	1	1940	2	Y	29	31	0			3
							71	4	32	9							
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	273	1	1853	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
07	3317	X	2348	-0-	-969	-0-	287	1	2022	2	Y	31	31	0			2
							5	4	34	9							
08	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	311	1	2103	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	95	1	1361	2	Y	45	46	0			6
							8	4	50	9							
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	101	1	1763	2	Y	51	50	0			7
							11	4	56	9							
05	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	110	1	1199	2	Y	34	37	0			4
							44	4	37	9							
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	2	Y	43	43	0			4
							47	9									
07	1984	X	1676	-0-	-308	-0-	114	1	1513	2	Y	42	43	0			3
							3	4	46	9							
08	1984	X	1946	-0-	-38	-0-	151	1	1741	2	Y	48	49	0			2
							1	4	53	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	369	1	312	2	Y	51	50	0			6
							2	4	56	9							
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	314	1	702	2	Y	102	95	0			13
							4	4	112	9							
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	332	1	480	2	Y	67	73	0			7
							18	4	74	9							
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	318	1	459	2	Y	63	65	0			5
							69	9									
07	1178	X	867	-0-	-311	-0-	324	1	469	2	Y	66	67	0			4
							1	4	73	9							
08	1178	X	1023	-0-	-155	-0-	359	1	576	2	Y	80	80	0			4
							88	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4171	-0-	-1130	-0-	62	1	3912	2	Y	159	158	0			20
							22	4	175	9							
04	5130	X	4097	-0-	-1033	-0-	56	1	3864	2	Y	139	141	0			18
							24	4	153	9							
05	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	41	1	3394	2	Y	117	122	0			13
							124	4	129	9							
06	4050	X	3991	-0-	-59	-0-	85	1	3765	2	Y	128	130	0			11
							141	9									
07	4247	X	4158	-0-	-89	-0-	99	1	3901	2	Y	135	137	0			9
							9	4	149	9							
08	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	99	1	3700	2	Y	125	128	0			6
							2	4	138	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
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	109	1	1770	2	Y	148	140	0			18
							10	4	163	9							
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	145	144	0			19
							12	4	160	9							
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	111	1	2138	2	Y	151	154	0			16
							78	4	166	9							
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	103	1	1998	2	Y	141	145	0			12
							155	9									
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	111	1	2046	2	Y	146	148	0			10
							5	4	161	9							
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	104	1	2493	2	Y	174	176	0			8
							1	4	191	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
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	19	1	4133	2	Y	226	225	0			21
							2	4	249	9							
04	4230	X	4162	-0-	-68	-0-	15	1	3921	2	Y	205	196	0			30
							226	9									
05	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	14	1	4106	2	Y	215	225	0			20
							237	9									
06	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	14	1	3950	2	Y	197	197	0			20
							217	9									
07	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	15	1	3923	2	Y	178	173	0			25
							10	4	196	9							
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	11	1	4136	2	Y	172	176	0			21
							189	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
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	62	1	2030	2	Y	323	316	0			14
							355	9									
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	45	1	1466	2	Y	231	232	0			13
							1	4	254	9							
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	43	1	1332	2	Y	203	207	0			9
							2	4	223	9							
06	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	42	1	1626	2	Y	219	205	0	13	1	10
							241	9									
07	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	39	1	1400	2	Y	189	190	0			9
							208	9									
08	2449	X	2234	-0-	-215	-0-	45	1	1918	2	Y	246	234	0			21
							271	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
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	68	1	3821	2	Y	576	619	0			81
							634	9									
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	67	1	3825	2	Y	532	510	0			103
							585	9									
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	61	1	3377	2	Y	474	510	0			67
							521	9									
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	71	1	3715	2	Y	503	451	0			119
							553	9									
07	4805	X	4418	-0-	-387	-0-	73	1	3726	2	Y	563	553	0			129
							619	9									
08	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	53	1	3982	2	Y	517	551	0			95
							569	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2944	-0-	-1241	-0-	62	1	2610	2	Y	247	271	0			35
							272	9									
04	4050	X	1852	-0-	-2198	-0-	59	1	1636	2	Y	143	150	0			28
							157	9									
05	3472	X	2131	-0-	-1341	-0-	74	1	1875	2	Y	165	170	0			23
							182	9									
06	3360	X	2444	-0-	-916	-0-	69	1	2171	2	Y	185	164	0			44
							204	9									
07	3472	X	2537	-0-	-935	-0-	77	1	2228	2	Y	211	207	0			48
							232	9									
08	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	37	1	2220	2	Y	181	196	0			33
							199	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	299	1	917	2	Y	234	231	0			7
							257	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	284	1	843	2	Y	215	217	0			5
							1	4	237	9							
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	231	1	998	2	Y	258	256	0			7
							4	4	284	9							
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	227	1	805	2	Y	233	231	0			9
							2	4	256	9							
07	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	237	1	532	2	Y	209	210	0			8
							2	4	230	9							
08	1519	X	798	-0-	-721	-0-	172	1	428	2	Y	177	176	0			9
							3	4	195	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	105	1	2269	2	Y	101	88	0			34
							5	4	111	9							
04	3180	X	1486	-0-	-1694	-0-	65	1	1365	2	Y	50	64	0			20
							1	4	55	9							
05	2480	X	2035	-0-	-445	-0-	65	1	1915	2	Y	41	52	0			9
							10	4	45	9							
06	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	53	1	1801	2	Y	38	37	0			10
							42	9									
07	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	57	1	1827	2	Y	43	42	0			11
							47	9									
08	2480	X	1698	-0-	-782	-0-	74	1	1585	2	Y	35	36	0			10
							39	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	6	-0-	-1079	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	22	1	2579	2	Y	177	37	0			140
							195	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	10	147	0			3
							7	4	11	9							
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	9	9	0			3
							6	4	10	9							
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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
03	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	62	1	2140	2	Y	170	131	0			39
							76	4	187	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	21	1	1309	2	Y	95	110	0			24
							48	4	105	9							
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1221	2	Y	93	86	0			31
							17	4	102	9							
08	2480	X	614	-0-	-1866	-0-	8	1	548	2	Y	38	57	0			12
							16	4	42	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
03	2728	X	2530	-0-	-198	-0-	17	1	2368	2	Y	132	111	0			78
							145	9									
04	2640	X	2346	-0-	-294	-0-	19	1	2200	2	Y	115	102	0			91
							127	9									
05	2728	X	2023	-0-	-705	-0-	16	1	1804	2	Y	104	161	0			34
							89	4	114	9							
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	18	1	2331	2	Y	129	117	0			46
							120	4	142	9							
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	17	1	2833	2	Y	115	124	0			37
							46	4	127	9							
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	18	1	2326	2	Y	98	103	0			32
							111	4	108	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
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	330	1	2268	2	Y	518	483	0			64
							13	4	570	9							
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	281	1	2546	2	Y	513	511	0			66
							16	4	564	9							
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	296	1	2933	2	Y	566	571	0			61
							107	4	623	9							
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	283	1	2620	2	Y	500	520	0			41
							550	9									
07	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	296	1	2642	2	Y	514	521	0			34
							6	4	565	9							
08	3968	X	3327	-0-	-641	-0-	317	1	2490	2	Y	472	485	0			21
							1	4	519	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
03	1488	N	513	-0-	-975	-0-	3	1	469	2	Y	37	63	0			22
							41	9									
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	11	1	1328	2	Y	97	42	0			77
							107	9									
05	3100	N	3290	-0-	190	190	25	1	2869	2	Y	231	233	0			75
							142	4	254	9							
06	510	N	34	-0-	-476	-0-	32	2	2	4	Y	-0-	75	0			-0-
07	1581	X	765	-0-	-816	-0-	4	1	706	2	Y	40	27	0			13
							11	4	44	9							
08	3286	X	7	-0-	-3279	-0-	7	2			Y	-0-	13	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
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	16	1	3495	2	Y	215	214	0			20
							1	4	237	9							
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	12	1	3176	2	Y	186	179	0			27
							205	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	11	1	3308	2	Y	194	203	0			18
							213	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	12	1	3420	2	Y	191	190	0			19
							210	9									
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	12	1	3211	2	Y	164	160	0			23
							8	4	180	9							
08	3751	X	3339	-0-	-412	-0-	9	1	3167	2	Y	148	153	0			18
							163	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
03	3658	X	3127	-0-	-531	-0-	383	1	2566	2	Y	148	151	0			18
							15	4	163	9							
04	3630	X	3109	-0-	-521	-0-	337	1	2609	2	Y	134	135	0			17
							16	4	147	9							
05	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	338	1	2888	2	Y	141	143	0			15
							106	4	155	9							
06	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	313	1	2731	2	Y	132	136	0			11
							145	9									
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	345	1	2999	2	Y	148	149	0			10
							7	4	163	9							
08	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	357	1	2744	2	Y	132	136	0			6
							1	4	145	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
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	404	1	2574	2	Y	293	291	0			36
							15	4	322	9							
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	335	1	2531	2	Y	255	258	0			33
							16	4	281	9							
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	336	1	2735	2	Y	264	268	0			29
							100	4	290	9							
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	309	1	2473	2	Y	236	245	0			20
							260	9									
07	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	335	1	2399	2	Y	232	237	0			15
							5	4	255	9							
08	3472	X	2808	-0-	-664	-0-	358	1	2218	2	Y	210	216	0			9
							1	4	231	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
03	3100	N	4537	-0-	1437	1437	4080	2	457	9	N	415	369	1			230
04	3000	N	3986	-0-	986	2423	3611	2	375	9	N	341	369	1			202
05	3100	N	3776	-0-	676	3099	3447	2	329	9	N	299	353	1			148
06	6512	X	3413	-0-	-3099	-0-	3128	2	285	9	N	259	354	1			53
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2932	2	254	9	N	231	177	1			107
08	4526	X	3566	-0-	-960	-0-	3293	2	273	9	N	248	177	1			178

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

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
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	235	1	1415	2	Y	186	191	1			10
							205	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	196	1	944	2	Y	109	61	0	46	1	12
							120	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	171	1	1762	2	Y	232	224	0			20
							23	4	255	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

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
03	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	12	1	2685	2	Y	165	164	0			15
							1	4	182	9							
04	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	10	1	2592	2	Y	153	146	0			22
							168	9									
05	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	9	1	2637	2	Y	156	163	0			15
							172	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

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
03	1891	X	1878	-0-	-13	-0-	12	1	1753	2	Y	103	84	0			61
							113	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	14	1	1628	2	Y	89	80	0			70
							98	9									
05	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	12	1	1431	2	Y	87	129	0			28
							71	4	96	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	17	1	3757	2	Y	328	327	0			30
							2	4	361	9							
04	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	13	1	3393	2	Y	283	272	0			41
							311	9									
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	12	1	3709	2	Y	310	322	0			29
							341	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	10	1	1484	2	Y	93	78	0			55
							102	9									
04	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	12	1	1401	2	Y	82	72	0			65
							90	9									
05	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	9	1	986	2	Y	64	108	0			21
							49	4	70	9							
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	11	1	1354	2	Y	84	75	0			30
							70	4	92	9							
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	10	1	1618	2	Y	74	80	0			24
							26	4	81	9							
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	11	1	1418	2	Y	99	90	0			33
							67	4	109	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	13	1	1884	2	Y	111	87	0			66
							122	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	15	1	1764	2	Y	96	86	0			76
							106	9									
05	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	14	1	1606	2	Y	98	142	0			32
							79	4	108	9							
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	14	1	1802	2	Y	104	99	0			37
							93	4	114	9							
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	2175	2	Y	93	100	0			30
							35	4	102	9							
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	14	1	1748	2	Y	139	123	0			46
							83	4	153	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	109	1	4172	2	Y	423	422	0			26
							11	4	465	9							
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	105	1	4736	2	Y	394	395	0			25
							433	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	92	1	3991	2	Y	414	408	0			31
							455	9									
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	111	1	3889	2	Y	382	388	0			25
							420	9									
07	5239	X	4330	-0-	-909	-0-	112	1	3798	2	Y	382	388	0			19
							420	9									
08	5239	X	4276	-0-	-963	-0-	125	1	3733	2	Y	380	382	0			17
							418	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	124	1	3546	2	Y	180	174	0			11
							9	4	198	9							
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	117	1	3633	2	Y	151	152	0			10
							166	9									
05	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	105	1	3349	2	Y	172	169	0			13
							189	9									
06	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	132	1	3249	2	Y	158	161	0			10
							174	9									
07	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	130	1	2992	2	Y	150	153	0			7
							165	9									
08	4061	X	3513	-0-	-548	-0-	139	1	3196	2	Y	162	162	0			7
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	33	1	3303	2	Y	283	285	0			18
							8	4	311	9							
04	3690	X	3662	-0-	-28	-0-	30	1	3372	2	Y	236	239	0			15
							260	9									
05	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	27	1	3055	2	Y	267	262	0			20
							294	9									
06	3690	X	3037	-0-	-653	-0-	23	1	2763	2	Y	228	233	0			15
							251	9									
07	4061	X	3306	-0-	-755	-0-	28	1	2999	2	Y	254	256	0			13
							279	9									
08	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	36	1	2846	2	Y	243	245	0			11
							267	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	2	Y	166	166	0			10
							4	4	183	9							
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	38	1	1886	2	Y	147	148	0			9
							162	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	36	1	1719	2	Y	168	164	0			13
							185	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	48	1	1748	2	Y	161	163	0			11
							177	9									
07	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	47	1	1745	2	Y	164	167	0			8
							180	9									
08	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	51	1	1705	2	Y	162	163	0			7
							178	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	26	1	2602	2	Y	212	212	0			13
							7	4	233	9							
04	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	23	1	2624	2	Y	176	178	0			11
							194	9									
05	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	24	1	2676	2	Y	223	217	0			17
							245	9									
06	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	20	1	2382	2	Y	187	192	0			12
							206	9									
07	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	23	1	2447	2	Y	198	200	0			10
							218	9									
08	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	29	1	2316	2	Y	189	191	0			8
							208	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	37	1	3643	2	Y	394	393	0			25
							9	4	433	9							
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	34	1	3907	2	Y	345	348	0			22
							380	9									
05	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	31	1	3498	2	Y	386	379	0			29
							425	9									
06	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	28	1	3397	2	Y	354	360	0			23
							389	9									
07	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	30	1	3262	2	Y	349	355	0			17
							384	9									
08	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	39	1	3106	2	Y	337	339	0			15
							371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2073	-0-		-35	-0-	18	1	1829	2	Y	201	201	0			13
								5	4	221	9							
04	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	17	1	1936	2	Y	174	176	0			11
								191	9									
05	2046	N	2022	-0-		-24	-0-	16	1	1786	2	Y	200	196	0			15
								220	9									
06	2010	N	1932	-0-		-78	-0-	14	1	1718	2	Y	182	185	0			12
								200	9									
07	2201	X	1918	-0-		-283	-0-	16	1	1698	2	Y	185	188	0			9
								204	9									
08	2201	X	1832	-0-		-369	-0-	20	1	1616	2	Y	178	179	0			8
								196	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4333	-0-		-317	-0-	55	1	3886	2	Y	356	358	0			44
								392	9									
04	4500	X	4197	-0-		-303	-0-	68	1	3776	2	Y	321	310	0			55
								353	9									
05	4650	X	4168	-0-		-482	-0-	34	1	3845	2	Y	248	252	0			51
								16	4	273	9							
06	4410	X	3941	-0-		-469	-0-	36	1	3651	2	Y	231	241	0			41
								254	9									
07	4371	X	4056	-0-		-315	-0-	26	1	3778	2	Y	225	236	0			30
								4	4	248	9							
08	4340	X	3938	-0-		-402	-0-	26	1	3677	2	Y	214	206	0			38
								235	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2279	-0-		-170	-0-	29	1	2064	2	Y	169	170	0			21
								186	9									
04	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	35	1	1948	2	Y	147	143	0			25
								162	9									
05	2201	N	2198	-0-		-3	-0-	18	1	2000	2	Y	156	149	0			32
								8	4	172	9							
06	2220	N	2077	-0-		-143	-0-	19	1	1900	2	Y	144	151	0			25
								158	9									
07	2294	X	2129	-0-		-165	-0-	14	1	1957	2	Y	142	148	0			19
								2	4	156	9							
08	2294	X	2122	-0-		-172	-0-	14	1	1956	2	Y	138	132	0			25
								152	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-		-0-	-0-	12	1	709	2	Y	30	29	0			4
								33	9									
04	1230	N	474	-0-		-756	-0-	18	1	437	2	Y	17	18	0			3
								19	9									
05	496	N	434	-0-		-62	-0-	11	1	403	2	Y	16	16	0			3
								2	4	18	9							
06	720	N	309	-0-		-411	-0-	3	1	293	2	Y	12	13	0			2
								13	9									
07	642	N	642	-0-		-0-	-0-	4	1	612	2	Y	23	22	0			3
								1	4	25	9							
08	449	N	449	-0-		-0-	-0-	3	1	428	2	Y	16	16	0			3
								18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2918	-0-	-554	-0-	39	1	2637	2	Y	220	224	0			27
							242	9									
04	3270	X	2815	-0-	-455	-0-	47	1	2550	2	Y	198	191	0			34
							218	9									
05	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	26	1	2667	2	Y	213	203	0			44
							11	4	234	9							
06	2910	X	1599	-0-	-1311	-0-	22	1	1453	2	Y	113	137	0			20
							124	9									
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	25	1	3264	2	Y	241	229	0			32
							3	4	265	9							
08	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	19	1	2703	2	Y	195	192	0			35
							215	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	20	1	4398	2	Y	364	364	0			33
							2	4	400	9							
04	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	16	1	4240	2	Y	338	322	0			49
							372	9									
05	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	15	1	4365	2	Y	347	364	0			32
							382	9									
06	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	15	1	4215	2	Y	319	319	0			32
							351	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	17	1	4502	2	Y	310	298	0			44
							11	4	341	9							
08	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	11	1	4004	2	Y	253	266	0			31
							278	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	15	1	3211	2	Y	239	239	0			22
							1	4	263	9							
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	11	1	2968	2	Y	212	203	0			31
							233	9									
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	9	1	2802	2	Y	229	239	0			21
							252	9									
06	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	7	1	1832	2	Y	145	151	0			15
							160	9									
07	3534	X	2029	-0-	-1505	-0-	7	1	1870	2	Y	134	130	0			19
							5	4	147	9							
08	3503	X	2396	-0-	-1107	-0-	6	1	2228	2	Y	147	148	0			18
							162	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	16	1	3449	2	Y	238	237	0			22
							1	4	262	9							
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	13	1	3375	2	Y	222	212	0			32
							244	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	12	1	3464	2	Y	228	239	0			21
							251	9									
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	12	1	3363	2	Y	211	211	0			21
							232	9									
07	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	12	1	3291	2	Y	187	182	0			26
							8	4	206	9							
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	9	1	3343	2	Y	175	180	0			21
							193	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	25	1	3216	2	Y	295	313	0			49
							1	4	325	9							
04	3870	X	3263	-0-	-607	-0-	21	1	2938	2	Y	276	276	0			49
							304	9									
05	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	18	1	3101	2	Y	277	285	0			41
							23	4	305	9							
06	3870	X	3135	-0-	-735	-0-	18	1	2840	2	Y	252	248	0			45
							277	9									
07	3999	X	3311	-0-	-688	-0-	20	1	3006	2	Y	253	249	0			49
							7	4	278	9							
08	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	14	1	2912	2	Y	253	267	0			35
							1	4	278	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	249	1	974	2	Y	76	84	0			13
							84	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	262	1	890	2	Y	71	71	0			13
							78	9									
05	1674	N	1294	-0-	-380	-0-	282	1	928	2	Y	70	73	0			10
							7	4	77	9							
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	275	1	907	2	Y	69	67	0			12
							76	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	300	1	967	2	Y	69	68	0			13
							2	4	76	9							
08	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	271	1	860	2	Y	64	68	0			9
							70	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

03	5425	X	4255	-0-	-1170	-0-	264	1	3842	2	Y	134	142	0			22
							2	4	147	9							
04	5250	X	3145	-0-	-2105	-0-	270	1	2766	2	Y	99	103	0			18
							109	9									
05	5425	X	3744	-0-	-1681	-0-	277	1	3319	2	Y	112	113	0			17
							25	4	123	9							
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	234	1	6085	2	Y	205	185	0			37
							226	9									
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	222	1	6257	2	Y	199	197	0			39
							15	4	219	9							
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	195	1	6105	2	Y	201	212	0			28
							2	4	221	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
03	2914	X	2015	-0-	-899	-0-	46	1	1854	2	Y	104	105	0			17
							1	4	114	9							
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	49	1	2286	2	Y	133	126	0			24
							146	9									
05	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	46	1	1938	2	Y	106	114	0			16
							15	4	117	9							
06	1950	X	1790	-0-	-160	-0-	46	1	1646	2	Y	89	89	0			16
							98	9									
07	2573	X	1785	-0-	-788	-0-	48	1	1641	2	Y	84	84	0			16
							4	4	92	9							
08	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	43	1	1723	2	Y	92	95	0			13
							101	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
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	243	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	258	1	209	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	279	1	652	2	Y	40	36	0			6
							5	4	44	9							
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			Y	-0-	6	0			-0-
07	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	1			Y	-0-					-0-
08	992	N	269	-0-	-723	-0-	267	1	2	2	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
03	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	155	1	1946	2	Y	152	159	0			25
							1	4	167	9							
04	2610	X	2100	-0-	-510	-0-	196	1	1750	2	Y	140	140	0			25
							154	9									
05	2573	X	2269	-0-	-304	-0-	210	1	1888	2	Y	143	147	0			21
							14	4	157	9							
06	2280	X	2076	-0-	-204	-0-	203	1	1728	2	Y	132	129	0			24
							145	9									
07	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	224	1	1894	2	Y	135	133	0			26
							5	4	149	9							
08	2263	X	2255	-0-	-8	-0-	194	1	1905	2	Y	141	148	0			19
							1	4	155	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
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	56	1	2737	2	Y	158	171	0			26
							1	4	174	9							
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	57	1	2301	2	Y	138	139	0			25
							152	9									
05	3565	X	2535	-0-	-1030	-0-	52	1	2322	2	Y	130	136	0			19
							18	4	143	9							
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	62	1	3723	2	Y	210	191	0			38
							231	9									
07	3565	X	2174	-0-	-1391	-0-	55	1	1997	2	Y	106	123	0			21
							5	4	117	9							
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	49	1	2807	2	Y	153	153	0			21
							1	4	168	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
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	254	1	2176	2	Y	88	89	0			15
							1	4	97	9							
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	263	1	1182	2	Y	49	55	0			9
							54	9									
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	286	1	2208	2	Y	87	83	0			13
							17	4	96	9							
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	255	1	1655	2	Y	65	66	0			12
							72	9									
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	274	1	2659	2	Y	98	91	0			19
							6	4	108	9							
08	2604	X	1752	-0-	-852	-0-	239	1	1451	2	Y	56	67	0			8
							62	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
03	3100	N	5905	-0-	2805	3425	279	1	5338	2	Y	260	250	0			43
							2	4	286	9							
04	3000	N	4099	-0-	1099	4524	284	1	3616	2	Y	181	192	0			32
							199	9									
05	7770	X	3246	-0-	-4524	-0-	293	1	2786	2	Y	133	145	0			20
							21	4	146	9							
06	1800	X	586	-0-	-1214	-0-	269	1	302	2	Y	14	31	0			3
							15	9									
07	5890	X	727	-0-	-5163	-0-	294	1	412	2	Y	18	17	0			4
							1	4	20	9							
08	5890	X	958	-0-	-4932	-0-	269	1	656	2	Y	30	30	0			4
							33	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
03	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	201	1	2371	2	Y	212	228	0			35
							1	4	233	9							
04	3180	X	2687	-0-	-493	-0-	209	1	2250	2	Y	207	205	0			37
							228	9									
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	226	1	3304	2	Y	286	281	0			42
							25	4	315	9							
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	223	1	3347	2	Y	290	280	0			52
							319	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	243	1	3710	2	Y	303	296	0			59
							9	4	333	9							
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	219	1	4155	2	Y	351	362	0			48
							1	4	386	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
03	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	46	1	1736	2	Y	110	113	0			18
							1	4	121	9							
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	46	1	1622	2	Y	106	105	0			19
							117	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	45	1	1724	2	Y	106	109	0			16
							13	4	117	9							
06	1830	N	1661	-0-	-169	-0-	44	1	1515	2	Y	93	92	0			17
							102	9									
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	46	1	1634	2	Y	94	93	0			18
							4	4	103	9							
08	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	41	1	1631	2	Y	98	103	0			13
							108	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
03	899	N	355	-0-	-544	-0-	30	1	272	2	Y	48	49	0			2
							53	9									
04	870	N	382	-0-	-488	-0-	22	1	302	2	Y	53	52	0			3
							58	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	113	111	0			5
							1	4	124	9							
06	3000	N	5928	-0-	2928	2928	104	1	5008	2	Y	741	673	0	41	1	32
							1	4	815	9							
07	3100	N	5327	-0-	2227	5155	108	1	4483	2	Y	669	670	0			31
							736	9									
08	3100	N	5239	-0-	2139	7294	103	1	4444	2	Y	629	606	0			54
							692	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
03	3100	N	3424	-0-	324	424	83	1	3073	2	Y	244	243	0			11
							268	9									
04	3000	N	2922	-0-	-78	346	72	1	2625	2	Y	204	204	0			11
							1	4	224	9							
05	3265	X	2919	-0-	-346	-0-	74	1	2622	2	Y	199	201	0			9
							4	4	219	9							
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	80	1	3763	2	Y	250	234	0	14	1	11
							1	4	275	9							
07	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	73	1	2947	2	Y	198	200	0			9
							218	9									
08	3410	X	2100	-0-	-1310	-0-	45	1	1920	2	Y	123	121	0			11
							135	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
03	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	235	1	2179	2	Y	372	368	0			61
							1	4	409	9							
04	3270	X	2003	-0-	-1267	-0-	246	1	1472	2	Y	259	274	0			46
							285	9									
05	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	271	1	1689	2	Y	281	285	0			42
							13	4	309	9							
06	2760	X	2139	-0-	-621	-0-	255	1	1594	2	Y	264	258	0			48
							290	9									
07	2821	X	2167	-0-	-654	-0-	292	1	1596	2	Y	250	249	0			49
							4	4	275	9							
08	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	247	1	1822	2	Y	294	303	0			40
							1	4	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
03	4092	X	2877	-0-	-1215	-0-	209	1	2551	2	Y	105	112	0			17
							1	4	116	9							
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	223	1	4224	2	Y	179	164	0			32
							197	9									
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	236	1	5007	2	Y	201	203	0			30
							38	4	221	9							
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	233	1	4778	2	Y	191	187	0			34
							210	9									
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	249	1	4512	2	Y	171	172	0			33
							11	4	188	9							
08	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	222	1	4458	2	Y	174	183	0			24
							1	4	191	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
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	196	1	1722	2	Y	287	298	0		47
							1	4	316	9						
04	2280	X	2110	-0-	-170	-0-	204	1	1603	2	Y	275	273	0		49
							303	9								
05	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	215	1	1663	2	Y	270	279	0		40
							13	4	297	9						
06	2280	X	2018	-0-	-262	-0-	212	1	1533	2	Y	248	243	0		45
							273	9								
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	232	1	1840	2	Y	281	271	0		55
							4	4	309	9						
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	209	1	1784	2	Y	281	297	0		39
							309	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

03	992	X	264	-0-	-728	-0-	236	1	28	2	Y	-0-				-0-
04	960	X	276	-0-	-684	-0-	258	1	18	2	Y	-0-				-0-
05	403	X	312	-0-	-91	-0-	276	1	36	2	Y	-0-				-0-
06	390	X	332	-0-	-58	-0-	270	1	62	2	Y	-0-				-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	295	1	55	2	Y	-0-				-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	269	1	92	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

03	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	254	1	1159	2	Y	81	87	0		13
							89	9								
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	266	1	1087	2	Y	78	77	0		14
							86	9								
05	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	283	1	1221	2	Y	82	84	0		12
							9	4	90	9						
06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	276	1	1048	2	Y	71	70	0		13
							78	9								
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	301	1	1139	2	Y	72	71	0		14
							3	4	79	9						
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	273	1	1167	2	Y	77	80	0		11
							85	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

03	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	195	1	7156	2	Y	481	498	0		9
							13	4	529	9						
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	180	1	6960	2	Y	452	450	0		11
							12	4	497	9						
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	195	1	7227	2	Y	478	474	0		15
							51	4	526	9						
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	166	1	6622	2	Y	406	410	0		11
							447	9								
07	7905	X	6044	-0-	-1861	-0-	68	1	5597	2	Y	336	339	0		8
							9	4	370	9						
08	7998	X	5989	-0-	-2009	-0-	64	1	5595	2	Y	300	303	0		5
							330	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
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	15	1	3797	2	Y	342	352	0			7
							7	4	376	9							
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	13	1	3573	2	Y	311	310	0			8
							6	4	342	9							
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	13	1	3551	2	Y	315	313	0			10
							25	4	347	9							
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	14	1	3634	2	Y	298	300	0			8
							328	9									
07	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	14	1	3349	2	Y	269	271	0			6
							5	4	296	9							
08	4185	X	3617	-0-	-568	-0-	11	1	3342	2	Y	240	242	0			4
							264	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
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	229	1	1458	2	Y	128	132	0			2
							3	4	141	9							
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	211	1	1347	2	Y	115	114	0			3
							2	4	127	9							
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	231	1	1378	2	Y	119	118	0			4
							10	4	131	9							
06	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	140	1	1038	2	Y	83	85	0			2
							91	9									
07	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	137	1	901	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
08	1736	N	1300	-0-	-436	-0-	134	1	1083	2	Y	75	76	0			1
							83	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
03	1829	X	1520	-0-	-309	-0-	186	1	1238	2	Y	85	88	0			2
							2	4	94	9							
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	172	1	1401	2	Y	92	92	0			2
							2	4	101	9							
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	189	1	1574	2	Y	106	105	0			3
							11	4	117	9							
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	241	1	2611	2	Y	164	163	0			4
							180	9									
07	3100	N	3912	-0-	812	812	302	1	3376	2	Y	208	207	0			5
							5	4	229	9							
08	3100	N	4041	-0-	941	1753	301	1	3528	2	Y	193	195	0			3
							212	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
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1567	2	Y	82	83	0			5
							4	4	90	9							
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	36	1	1668	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	33	1	1649	2	Y	88	86	0			7
							97	9									
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	38	1	1471	2	Y	74	76	0			5
							81	9									
07	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	39	1	1453	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
08	1829	X	1534	-0-	-295	-0-	42	1	1412	2	Y	73	74	0			3
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	260	1	2703	2	Y	248	267	0			41
							1	4	273	9							
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	263	1	2664	2	Y	251	247	0			45
							276	9									
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	286	1	2915	2	Y	260	266	0			39
							22	4	286	9							
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	275	1	2459	2	Y	218	218	0			39
							240	9									
07	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	303	1	2651	2	Y	223	219	0			43
							6	4	245	9							
08	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	270	1	2917	2	Y	254	262	0			35
							1	4	279	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5852	-0-	-286	-0-	85	1	4662	2	Y	953	937	0			41
							57	4	1048	9							
04	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	78	1	4288	2	Y	745	754	0			32
							15	4	820	9							
05	6138	X	2560	-0-	-3578	-0-	56	1	1703	2	Y	725	727	0			30
							3	4	798	9							
06	5940	X	4976	-0-	-964	-0-	80	1	4186	2	Y	627	617	0			40
							20	4	690	9							
07	5859	X	4818	-0-	-1041	-0-	81	1	3989	2	Y	669	682	0			27
							12	4	736	9							
08	5859	X	4875	-0-	-984	-0-	77	1	4062	2	Y	665	655	0			37
							4	4	732	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3313	-0-	213	213	290	1	2306	2	Y	626	609	0			27
							28	4	689	9							
04	3000	N	3089	-0-	89	302	294	1	2223	2	Y	513	518	0			22
							8	4	564	9							
05	2039	N	1737	-0-	-302	-0-	294	1	888	2	Y	503	504	0			21
							2	4	553	9							
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	297	1	2287	2	Y	455	447	0			29
							11	4	501	9							
07	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	337	1	2171	2	Y	483	493	0			19
							7	4	531	9							
08	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	306	1	1920	2	Y	417	413	0			23
							2	4	459	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	151	1	3799	2	Y	680	673	0			29
							46	4	748	9							
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	137	1	2716	2	Y	414	425	0			18
							10	4	455	9							
05	3937	X	1676	-0-	-2261	-0-	159	1	1074	2	Y	401	402	0			17
							2	4	441	9							
06	3810	X	3264	-0-	-546	-0-	171	1	2692	2	Y	353	348	0			22
							13	4	388	9							
07	5518	X	3199	-0-	-2319	-0-	201	1	2573	2	Y	379	386	0			15
							8	4	417	9							
08	4743	X	2988	-0-	-1755	-0-	185	1	2418	2	Y	347	343	0			19
							3	4	382	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
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	311	1	1885	2	Y	152	141	0	11	1	2
							2	4	167	9							
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	317	1	1710	2	Y	115	116	0			1
							127	9									
05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	331	1	1653	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	326	1	1700	2	Y	100	101	0			1
							1	4	110	9							
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	353	1	1973	2	Y	113	112	0			2
							6	4	124	9							
08	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	361	1	1775	2	Y	95	92	0	4	1	1
							8	4	105	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
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	353	1	953	2	Y	115	107	0	8	1	2
							1	4	127	9							
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	320	1	1105	2	Y	110	111	0			1
							121	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	317	1	1208	2	Y	112	111	0			2
							123	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	305	1	1133	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	323	1	1619	2	Y	138	137	0			2
							5	4	152	9							
08	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	336	1	1090	2	Y	88	85	0	4	1	1
							5	4	97	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
03	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	218	1	2110	2	Y	271	287	0			5
							4	4	298	9							
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	200	1	1972	2	Y	245	244	0			6
							3	4	270	9							
05	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	222	1	2521	2	Y	319	315	0			10
							18	4	351	9							
06	3180	X	404	-0-	-2776	-0-	47	1	316	2	Y	37	46	0			1
							41	9									
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	19	1	4943	2	Y	473	471	0			18
							520	9									
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	16	1	4714	2	Y	430	436	0			12
							2	4	473	9							
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	17	1	4742	2	Y	433	434	0			11
							37	4	476	9							
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	13	1	4623	2	Y	418	414	0			15
							460	9									
07	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	13	1	4744	2	Y	415	416	0			14
							6	4	457	9							
08	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	11	1	4805	2	Y	406	409	0			11
							2	4	447	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
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	23	1	5887	2	Y	545	542	0			21
							600	9									
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	19	1	5579	2	Y	493	500	0			14
							2	4	542	9							
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	20	1	5687	2	Y	503	504	0			13
							44	4	553	9							
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	16	1	5514	2	Y	483	478	0			18
							531	9									
07	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	15	1	5589	2	Y	473	475	0			16
							8	4	520	9							
08	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	12	1	5560	2	Y	456	459	0			13
							2	4	502	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
03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	27	1	6950	2	Y	574	571	0			22
							631	9									
04	7290	X	7201	-0-	-89	-0-	23	1	6602	2	Y	521	528	0			15
							3	4	573	9							
05	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	24	1	6718	2	Y	530	532	0			13
							52	4	583	9							
06	7290	X	6890	-0-	-400	-0-	18	1	6327	2	Y	495	490	0			18
							545	9									
07	7595	X	7095	-0-	-500	-0-	17	1	6526	2	Y	494	496	0			16
							9	4	543	9							
08	7595	X	6885	-0-	-710	-0-	14	1	6356	2	Y	466	469	0			13
							2	4	513	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
03	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	314	1	2634	2	Y	331	316	0			52
							364	9									
04	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	265	1	2446	2	Y	320	190	0			182
							107	4	352	9							
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	251	1	2775	2	Y	334	494	0			22
							34	4	367	9							
06	3210	X	2840	-0-	-370	-0-	220	1	2300	2	Y	291	297	0			16
							320	9									
07	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	263	1	2471	2	Y	294	268	0			42
							9	4	323	9							
08	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	275	1	2503	2	Y	339	314	0			67
							28	4	373	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
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	206	1	2800	2	Y	495	482	0			77
							545	9									
04	3180	X	2665	-0-	-515	-0-	222	1	1961	2	Y	361	233	0			205
							85	4	397	9							
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	220	1	2597	2	Y	440	616	0			29
							32	4	484	9							
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	225	1	2493	2	Y	445	449	0			25
							490	9									
07	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	216	1	2124	2	Y	355	329	0			51
							8	4	391	9							
08	3565	X	2572	-0-	-993	-0-	289	1	1870	2	Y	356	337	0			70
							21	4	392	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

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
03	5465	X	5465	-0-		-0-	-0-	319	1	4469	2	Y	615	632	0			96
								677	9									
04	5403	X	5403	-0-		-0-	-0-	323	1	4228	2	Y	607	358	0			345
								184	4	668	9							
05	4154	X	4115	-0-		-39	-0-	264	1	3327	2	Y	439	755	0			29
								41	4	483	9							
06	5321	X	5321	-0-		-0-	-0-	273	1	4379	2	Y	608	603	0			34
								669	9									
07	6014	X	4878	-0-		-1136	-0-	282	1	4007	2	Y	522	481	0			75
								15	4	574	9							
08	5580	X	4411	-0-		-1169	-0-	299	1	3502	2	Y	519	492	0			102
								39	4	571	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	262	1	1923	2	Y	255	235	0	18	1	4
								2	4	281	9							
04	1140	N	815	-0-		-325	-0-	223	1	528	2	Y	58	61	0			1
								64	9									
05	1550	N	974	-0-		-576	-0-	254	1	647	2	Y	66	66	0			1
								73	9									
06	1950	N	989	-0-		-961	-0-	242	1	674	2	Y	66	66	0			1
								73	9									
07	933	N	933	-0-		-0-	-0-	261	1	607	2	Y	57	57	0			1
								2	4	63	9							
08	961	N	789	-0-		-172	-0-	265	1	476	2	Y	42	41	0	2	1	-0-
								2	4	46	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	253	-0-		-57	-0-	253	1			Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-		-0-	-0-	257	1	465	2	Y	103	102	0			1
								113	9									
05	985	N	985	-0-		-0-	-0-	254	1	597	2	Y	122	121	0			2
								134	9									
06	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	243	1	673	2	Y	131	131	0			2
								144	9									
07	875	N	875	-0-		-0-	-0-	257	1	512	2	Y	95	96	0			1
								1	4	105	9							
08	992	N	651	-0-		-341	-0-	266	1	320	2	Y	58	55	0	3	1	1
								1	4	64	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

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
03	2201	X	1719	-0-		-482	-0-	267	1	1393	2	Y	53	49	0	4	1	1
								1	4	58	9							
04	2370	X	2353	-0-		-17	-0-	270	1	2014	2	Y	63	63	0			1
								69	9									
05	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	285	1	2297	2	Y	66	66	0			1
								73	9									
06	2683	X	2683	-0-		-0-	-0-	273	1	2337	2	Y	65	65	0			1
								1	4	72	9							
07	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	293	1	2521	2	Y	67	67	0			1
								7	4	74	9							
08	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-	301	1	2303	2	Y	59	56	0	3	1	1
								10	4	65	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	287	1	335	2	Y	26	24	0	2	1	-0-
							29	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	263	1	371	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	275	1	633	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	262	1	721	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	282	1	622	2	Y	33	34	0			-0-
							2	4	36	9							
08	961	X	783	-0-	-178	-0-	288	1	467	2	Y	24	23	0	1	1	-0-
							2	4	26	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	270	1	1695	2	Y	116	108	0	8	1	2
							2	4	128	9							
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	248	1	1613	2	Y	91	92	0			1
							100	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	261	1	2063	2	Y	109	108	0			2
							120	9									
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	251	1	2275	2	Y	113	114	0			1
							1	4	124	9							
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	273	1	3277	2	Y	159	158	0			2
							9	4	175	9							
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	278	1	2408	2	Y	111	107	0	5	1	1
							10	4	122	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	7057	-0-	-42	-0-	25	1	6252	2	Y	709	705	0			28
							780	9									
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	23	1	6643	2	Y	718	725	0			21
							3	4	790	9							
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	24	1	6735	2	Y	728	731	0			18
							52	4	801	9							
06	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	19	1	6602	2	Y	708	700	0			26
							779	9									
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	17	1	6616	2	Y	686	689	0			23
							9	4	755	9							
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	14	1	6630	2	Y	666	670	0			19
							2	4	733	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6784	-0-	-594	-0-	24	1	6209	2	Y	501	498	0			20
							551	9									
04	7290	X	6192	-0-	-1098	-0-	20	1	5688	2	Y	438	445	0			13
							2	4	482	9							
05	7533	X	6323	-0-	-1210	-0-	21	1	5770	2	Y	444	446	0			11
							44	4	488	9							
06	7290	X	6101	-0-	-1189	-0-	16	1	5613	2	Y	429	424	0			16
							472	9									
07	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	15	1	5763	2	Y	425	427	0			14
							8	4	468	9							
08	6789	X	6191	-0-	-598	-0-	13	1	5725	2	Y	410	412	0			12
							2	4	451	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	74 234	1 9	2372	2	Y	213	213	0			9
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	70 1	1 4	2327 227	2 9	Y	206	204	0			11
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	72 3	1 4	2269 215	2 9	Y	195	198	0			8
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	57 190	1 9	2261	2	Y	173	163	0	10	1	8
07	2728	X	2203	-0-	-525	-0-	54 166	1 9	1983	2	Y	151	152	0			7
08	2728	X	1707	-0-	-1021	-0-	37 124	1 9	1546	2	Y	113	110	0			10

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	71 1	1 4	1214 98	2 9	Y	89	90	0			15
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	73 99	1 9	1214	2	Y	90	89	0			16
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	76 11	1 4	1415 110	2 9	Y	100	101	0			15
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	73 84	1 9	1076	2	Y	76	77	0			14
07	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	79 2	1 4	993 73	2 9	Y	66	67	0			13
08	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	71 77	1 9	1006	2	Y	70	73	0			10

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1263	-0-	-1372	-0-	278 186	1 9	799	2	Y	169	173	0			7
04	2550	X	1306	-0-	-1244	-0-	306 11	1 4	807 182	2 9	Y	165	164	0			8
05	2263	X	1237	-0-	-1026	-0-	300 13	1 4	774 150	2 9	Y	136	136	0			8
06	2190	X	1468	-0-	-722	-0-	326 2	1 4	1074 66	2 9	Y	60	65	0			3
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	317 13	1 4	2588 244	2 9	Y	222	211	0			14
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	350 3	1 4	2211 204	2 9	Y	185	190	0			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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6560	X	4140	-0-	-2420	-0-	305 373	1 9	3462	2	Y	339	342	0			14
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	322 39	1 4	2901 303	2 9	Y	275	275	0			14
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	317 51	1 4	3122 277	2 9	Y	252	252	0			14
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	323 5	1 4	3136 143	2 9	Y	130	137	0			7
07	4154	X	2946	-0-	-1208	-0-	328 12	1 4	2437 169	2 9	Y	154	151	0			10
08	4154	X	2935	-0-	-1219	-0-	350 4	1 4	2418 163	2 9	Y	148	151	0			7

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
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	283	1	211	2	Y	136	133	0			6
							150	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	311	1	285	2	Y	176	173	0			9
							4	4	194	9							
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	275	1	1576	2	Y	834	797	0			46
							26	4	917	9							
06	3000	N	6406	-0-	3406	3406	310	1	4693	2	Y	1269	1249	0			66
							7	4	1396	9							
07	3100	N	6472	-0-	3372	6778	303	1	4224	2	Y	1750	1703	0			113
							20	4	1925	9							
08	3100	N	6353	-0-	3253	10031	336	1	4166	2	Y	1677	1708	0			82
							6	4	1845	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
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	321	1	648	2	Y	343	343	0			15
							377	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	351	1	579	2	Y	295	295	0			15
							8	4	325	9							
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	341	1	441	2	Y	193	197	0			11
							7	4	212	9							
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	358	1	575	2	Y	128	132	0			7
							1	4	141	9							
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	352	1	540	2	Y	184	179	0			12
							3	4	202	9							
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	379	1	599	2	Y	199	201	0			10
							1	4	219	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
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	422	1	1768	2	Y	194	197	0			8
							213	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	469	1	1762	2	Y	187	186	0			9
							23	4	206	9							
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	450	1	1842	2	Y	167	167	0			9
							30	4	184	9							
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	482	1	1914	2	Y	89	93	0			5
							3	4	98	9							
07	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	469	1	1771	2	Y	125	122	0			8
							9	4	138	9							
08	2542	X	2479	-0-	-63	-0-	506	1	1831	2	Y	126	128	0			6
							3	4	139	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
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	257	1	877	2	Y	281	280	0			12
							309	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	292	1	973	2	Y	300	297	0			15
							13	4	330	9							
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	276	1	1037	2	Y	275	275	0			15
							17	4	303	9							
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	301	1	912	2	Y	123	132	0			6
							1	4	135	9							
07	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	291	1	860	2	Y	179	173	0			12
							4	4	197	9							
08	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	317	1	895	2	Y	180	183	0			9
							1	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	273	1	609	2	Y	30	28	0	2	1	-0-
							1	4	33	9							
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	257	1	712	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	286	1	764	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	282	1	852	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
07	1023	N	779	-0-	-244	-0-	303	1	457	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	312	1	719	2	Y	24	23	0	1	1	-0-
							3	4	26	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	202	1	3926	2	Y	151	141	0	11	1	2
							4	4	166	9							
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	182	1	4544	2	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
05	4402	X	2798	-0-	-1604	-0-	186	1	2531	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
06	4260	X	3945	-0-	-315	-0-	179	1	3652	2	Y	103	103	0			1
							1	4	113	9							
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	202	1	6550	2	Y	178	177	0			2
							19	4	196	9							
08	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	204	1	4122	2	Y	107	103	0	5	1	1
							18	4	118	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	707	-0-	-347	-0-	198	1	454	2	Y	49	53	0			1
							1	4	54	9							
04	960	N	780	-0-	-180	-0-	168	1	548	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	199	1	901	2	Y	96	94	0			3
							6	4	106	9							
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1022	2	Y	101	101	0			3
							111	9									
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	108	1	931	2	Y	89	90	0			2
							2	4	98	9							
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	137	1	1214	2	Y	105	105	0			2
							116	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	70	1	5614	2	Y	810	795	0			57
							4	4	891	9							
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	60	1	5440	2	Y	731	746	0			42
							4	4	804	9							
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	76	1	5563	2	Y	733	729	0			46
							2	4	806	9							
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	59	1	5347	2	Y	698	695	0			49
							9	4	768	9							
07	6634	X	6199	-0-	-435	-0-	59	1	5355	2	Y	711	734	0			26
							3	4	782	9							
08	6572	X	6374	-0-	-198	-0-	59	1	5520	2	Y	718	719	0			25
							5	4	790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6010	X	6010	-0-		-0-	-0-	65	1	5231	2	Y	645	633	0			45
								4	4	710	9							
04	5662	X	5662	-0-		-0-	-0-	55	1	4975	2	Y	572	584	0			33
								3	4	629	9							
05	5765	X	5765	-0-		-0-	-0-	70	1	5067	2	Y	570	567	0			36
								1	4	627	9							
06	5480	X	5480	-0-		-0-	-0-	53	1	4827	2	Y	538	536	0			38
								8	4	592	9							
07	5559	X	5559	-0-		-0-	-0-	54	1	4892	2	Y	555	572	0			21
								2	4	611	9							
08	5659	X	5659	-0-		-0-	-0-	53	1	4992	2	Y	554	556	0			19
								5	4	609	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6349	X	6349	-0-		-0-	-0-	68	1	5449	2	Y	753	738	0			53
								4	4	828	9							
04	6050	X	6050	-0-		-0-	-0-	58	1	5245	2	Y	675	689	0			39
								4	4	743	9							
05	6250	X	6250	-0-		-0-	-0-	74	1	5424	2	Y	683	679	0			43
								1	4	751	9							
06	5952	X	5952	-0-		-0-	-0-	57	1	5175	2	Y	647	644	0			46
								8	4	712	9							
07	6355	X	5913	-0-		-442	-0-	56	1	5138	2	Y	652	674	0			24
								2	4	717	9							
08	6355	X	6137	-0-		-218	-0-	57	1	5343	2	Y	665	666	0			23
								5	4	732	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6551	X	6551	-0-		-0-	-0-	70	1	5593	2	Y	804	788	0			56
								4	4	884	9							
04	6199	X	6199	-0-		-0-	-0-	59	1	5347	2	Y	717	732	0			41
								4	4	789	9							
05	6326	X	6326	-0-		-0-	-0-	75	1	5461	2	Y	717	713	0			45
								1	4	789	9							
06	6147	X	6147	-0-		-0-	-0-	59	1	5318	2	Y	692	688	0			49
								9	4	761	9							
07	6541	X	6275	-0-		-266	-0-	60	1	5423	2	Y	717	739	0			27
								3	4	789	9							
08	6541	X	6444	-0-		-97	-0-	60	1	5584	2	Y	723	725	0			25
								5	4	795	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7615	X	7615	-0-		-0-	-0-	83	1	6667	2	Y	783	767	0			55
								4	4	861	9							
04	7141	X	7141	-0-		-0-	-0-	69	1	6309	2	Y	690	705	0			40
								4	4	759	9							
05	7171	X	7171	-0-		-0-	-0-	87	1	6336	2	Y	678	676	0			42
								2	4	746	9							
06	6916	X	6916	-0-		-0-	-0-	67	1	6123	2	Y	651	647	0			46
								10	4	716	9							
07	7626	X	7004	-0-		-622	-0-	68	1	6197	2	Y	669	690	0			25
								3	4	736	9							
08	7626	X	7080	-0-		-546	-0-	67	1	6277	2	Y	664	666	0			23
								6	4	730	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	48	1	3860	2	Y	552	541	0			39
							3	4	607	9							
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	41	1	3719	2	Y	494	505	0			28
							3	4	543	9							
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	53	1	3861	2	Y	503	500	0			31
							1	4	553	9							
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	41	1	3721	2	Y	481	478	0			34
							6	4	529	9							
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	42	1	3810	2	Y	501	516	0			19
							2	4	551	9							
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	41	1	3797	2	Y	488	490	0			17
							3	4	537	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	50	1	4035	2	Y	628	616	0			44
							3	4	691	9							
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	41	1	3683	2	Y	535	548	0			31
							2	4	589	9							
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	56	1	4050	2	Y	575	570	0			36
							1	4	633	9							
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	43	1	3902	2	Y	550	547	0			39
							6	4	605	9							
07	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	44	1	3998	2	Y	572	590	0			21
							2	4	629	9							
08	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	43	1	4033	2	Y	567	568	0			20
							4	4	624	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8234	-0-	-291	-0-	29	1	7311	2	Y	813	809	0			32
							894	9									
04	8250	X	7697	-0-	-553	-0-	24	1	6869	2	Y	728	739	0			21
							3	4	801	9							
05	8525	X	7665	-0-	-860	-0-	24	1	6796	2	Y	721	724	0			18
							52	4	793	9							
06	8250	X	7550	-0-	-700	-0-	20	1	6749	2	Y	710	702	0			26
							781	9									
07	8277	X	7635	-0-	-642	-0-	18	1	6842	2	Y	696	699	0			23
							9	4	766	9							
08	8246	X	7701	-0-	-545	-0-	15	1	6933	2	Y	683	687	0			19
							2	4	751	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	149	1	2899	2	Y	171	177	0			3
							5	4	188	9							
04	3390	X	2958	-0-	-432	-0-	121	1	2665	2	Y	153	152	0			4
							4	4	168	9							
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	150	1	3336	2	Y	194	192	0			6
							24	4	213	9							
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	112	1	3151	2	Y	169	171	0			4
							186	9									
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	95	1	2994	2	Y	159	159	0			4
							5	4	175	9							
08	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	84	1	3220	2	Y	151	153	0			2
							166	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
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	Y	319	329	0			6
							9	4	351	9							
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	145	1	4407	2	Y	290	289	0			7
							7	4	319	9							
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	157	1	4371	2	Y	293	291	0			9
							31	4	322	9							
06	4950	X	3967	-0-	-983	-0-	95	1	3624	2	Y	225	228	0			6
							248	9									
07	5208	X	3917	-0-	-1291	-0-	103	1	3569	2	Y	217	218	0			5
							6	4	239	9							
08	5208	X	3922	-0-	-1286	-0-	85	1	3620	2	Y	197	199	0			3
							217	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
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	17	1	4188	2	Y	462	460	0			18
							508	9									
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	14	1	3974	2	Y	418	424	0			12
							2	4	460	9							
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	15	1	4074	2	Y	429	430	0			11
							31	4	472	9							
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	12	1	3975	2	Y	414	410	0			15
							455	9									
07	4991	X	4557	-0-	-434	-0-	11	1	4086	2	Y	413	414	0			14
							6	4	454	9							
08	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	9	1	4075	2	Y	398	401	0			11
							1	4	438	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
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	22	1	5664	2	Y	540	537	0			21
							594	9									
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	18	1	5363	2	Y	487	494	0			14
							2	4	536	9							
05	6231	X	6100	-0-	-131	-0-	20	1	5488	2	Y	500	501	0			13
							42	4	550	9							
06	6030	X	5936	-0-	-94	-0-	16	1	5386	2	Y	485	480	0			18
							534	9									
07	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	14	1	5483	2	Y	478	480	0			16
							7	4	526	9							
08	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	12	1	5514	2	Y	465	468	0			13
							2	4	512	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
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	28	1	7213	2	Y	851	847	0			33
							936	9									
04	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	23	1	6806	2	Y	766	777	0			22
							3	4	843	9							
05	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	24	1	6840	2	Y	771	773	0			20
							53	4	848	9							
06	8190	X	7088	-0-	-1102	-0-	18	1	6298	2	Y	702	696	0			26
							772	9									
07	8277	X	7522	-0-	-755	-0-	18	1	6700	2	Y	723	725	0			24
							9	4	795	9							
08	8184	X	7621	-0-	-563	-0-	15	1	6820	2	Y	713	717	0			20
							2	4	784	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
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	20	1	5048	2	Y	475	472	0			19
							523	9									
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	17	1	4817	2	Y	431	438	0			12
							2	4	474	9							
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	17	1	4880	2	Y	438	439	0			11
							38	4	482	9							
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	14	1	4804	2	Y	427	422	0			16
							470	9									
07	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	13	1	4872	2	Y	419	421	0			14
							7	4	461	9							
08	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	11	1	4887	2	Y	406	409	0			11
							2	4	447	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
03	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	119	1	4524	2	Y	238	241	0			37
							262	9									
04	4860	X	3623	-0-	-1237	-0-	102	1	3189	2	Y	175	113	0			99
							139	4	193	9							
05	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	98	1	3999	2	Y	202	288	0			13
							49	4	222	9							
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	113	1	4663	2	Y	248	247	0			14
							273	9									
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	113	1	4610	2	Y	229	210	0			33
							17	4	252	9							
08	4898	X	4422	-0-	-476	-0-	106	1	4020	2	Y	228	216	0			45
							45	4	251	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
03	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	65	1	2495	2	Y	198	195	0			31
							218	9									
04	2940	X	1210	-0-	-1730	-0-	33	1	1037	2	Y	86	68	0			49
							45	4	95	9							
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	70	1	2852	2	Y	216	251	0			14
							35	4	238	9							
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	85	1	3521	2	Y	282	280	0			16
							310	9									
07	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	54	1	2216	2	Y	166	158	0			24
							8	4	183	9							
08	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	63	1	2379	2	Y	203	187	0			40
							26	4	223	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
03	2108	N	1466	-0-	-642	-0-	35	1	1340	2	Y	83	85	0			13
							91	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	62	1	1935	2	Y	125	67	0			71
							84	4	138	9							
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	1984	2	Y	119	182	0			8
							24	4	131	9							
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1721	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
07	2294	X	1132	-0-	-1162	-0-	25	1	1036	2	Y	61	58	0			9
							4	4	67	9							
08	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	45	1	1698	2	Y	113	100	0			22
							19	4	124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	366	1	2863	2	Y	281	286	0			12
							309	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	410	1	2786	2	Y	263	262	0			13
							37	4	289	9							
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	395	1	2802	2	Y	228	228	0			13
							46	4	251	9							
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	421	1	2151	2	Y	89	97	0			5
							3	4	98	9							
07	3813	X	2747	-0-	-1066	-0-	411	1	2173	2	Y	138	134	0			9
							11	4	152	9							
08	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	445	1	2440	2	Y	150	152	0			7
							4	4	165	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	312	1	2023	2	Y	120	121	0			5
							132	9									
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	351	1	1962	2	Y	113	112	0			6
							26	4	124	9							
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	339	1	1992	2	Y	97	98	0			5
							32	4	107	9							
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	360	1	1788	2	Y	45	48	0			2
							3	4	50	9							
07	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	350	1	1800	2	Y	69	67	0			4
							9	4	76	9							
08	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	379	1	1890	2	Y	70	71	0			3
							3	4	77	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	376	1	1355	2	Y	137	137	0			6
							151	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	411	1	1423	2	Y	139	138	0			7
							19	4	153	9							
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	403	1	1539	2	Y	129	129	0			7
							25	4	142	9							
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	423	1	1428	2	Y	61	65	0			3
							2	4	67	9							
07	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	415	1	1362	2	Y	89	86	0			6
							7	4	98	9							
08	2108	N	1834	-0-	-274	-0-	444	1	1298	2	Y	82	84	0			4
							2	4	90	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	317	1	146	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	349	1	59	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	343	1	21	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	362	1	247	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	345	1	228	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	382	1	168	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	286	1	2141	2	Y	187	191	0			8
							206	9									
04	2670	X	2500	-0-	-170	-0-	293	1	1995	2	Y	168	168	0			8
							27	4	185	9							
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	288	1	2267	2	Y	164	163	0			9
							37	4	180	9							
06	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	287	1	1733	2	Y	64	70	0			3
							3	4	70	9							
07	3069	X	2579	-0-	-490	-0-	289	1	2146	2	Y	122	117	0			8
							10	4	134	9							
08	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	314	1	2170	2	Y	119	121	0			6
							3	4	131	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	288	1	3586	2	Y	178	165	0	12	1	3
							4	4	196	9							
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	259	1	3948	2	Y	163	164	0			2
							1	4	179	9							
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	278	1	4845	2	Y	185	184	0			3
							204	9									
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	263	1	4224	2	Y	154	155	0			2
							2	4	169	9							
07	4526	X	3064	-0-	-1462	-0-	292	1	2662	2	Y	93	94	0			1
							8	4	102	9							
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	382	1	5364	2	Y	180	171	0	8	1	2
							23	4	198	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	316	1	963	2	Y	636	640	0			27
							700	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	264	1	961	2	Y	613	609	0			31
							13	4	674	9							
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	319	1	842	2	Y	459	465	0			25
							14	4	505	9							
06	1110	N	815	-0-	-295	-0-	347	1	357	2	Y	100	120	0			5
							1	4	110	9							
07	1984	X	917	-0-	-1067	-0-	356	1	380	2	Y	163	157	0			11
							2	4	179	9							
08	1984	X	931	-0-	-1053	-0-	381	1	377	2	Y	156	159	0			8
							1	4	172	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	12	1	3063	2	Y	298	296	0			12
							328	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	10	1	2893	2	Y	268	272	0			8
							1	4	295	9							
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	11	1	2951	2	Y	274	275	0			7
							23	4	301	9							
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	8	1	2894	2	Y	266	263	0			10
							293	9									
07	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	8	1	2945	2	Y	262	263	0			9
							4	4	288	9							
08	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	6	1	2958	2	Y	254	256	0			7
							1	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
03	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	14	1	3536	2	Y	459	456	0			18
							505	9									
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	11	1	3311	2	Y	409	415	0			12
							1	4	450	9							
05	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	12	1	3418	2	Y	423	424	0			11
							26	4	465	9							
06	4020	X	3788	-0-	-232	-0-	10	1	3329	2	Y	408	404	0			15
							449	9									
07	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	9	1	3442	2	Y	408	410	0			13
							5	4	449	9							
08	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	8	1	3455	2	Y	397	399	0			11
							1	4	437	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
03	5270	X	4275	-0-	-995	-0-	16	1	4017	2	Y	220	219	0			9
							242	9									
04	4920	X	4283	-0-	-637	-0-	14	1	4036	2	Y	210	213	0			6
							2	4	231	9							
05	5084	X	4492	-0-	-592	-0-	15	1	4203	2	Y	220	220	0			6
							32	4	242	9							
06	4920	X	4228	-0-	-692	-0-	12	1	3989	2	Y	206	204	0			8
							227	9									
07	4836	X	4753	-0-	-83	-0-	12	1	4379	2	Y	324	321	0			11
							6	4	356	9							
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	10	1	4628	2	Y	425	424	0			12
							1	4	468	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
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	302	1	4503	2	Y	574	566	0			25
							55	4	631	9							
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	278	1	3751	2	Y	405	413	0			17
							13	4	446	9							
05	3627	X	2181	-0-	-1446	-0-	261	1	1484	2	Y	394	395	0			16
							3	4	433	9							
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	288	1	4713	2	Y	440	428	0			28
							22	4	484	9							
07	6076	X	5528	-0-	-548	-0-	315	1	4663	2	Y	487	496	0			19
							14	4	536	9							
08	5487	X	4741	-0-	-746	-0-	276	1	4010	2	Y	410	406	0			23
							4	4	451	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
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	20	1	2177	2	Y	303	300	0			13
							27	4	333	9							
04	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	20	1	2393	2	Y	283	284	0			12
							8	4	311	9							
05	2852	X	1227	-0-	-1625	-0-	7	1	923	2	Y	268	269	0			11
							2	4	295	9							
06	2760	X	2127	-0-	-633	-0-	16	1	1890	2	Y	193	192	0			12
							9	4	212	9							
07	3069	X	2529	-0-	-540	-0-	18	1	2225	2	Y	254	256	0			10
							7	4	279	9							
08	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	19	1	2357	2	Y	263	258	0			15
							2	4	289	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
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	29	1	3179	2	Y	474	467	0			20
							39	4	521	9							
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	26	1	3075	2	Y	391	394	0			17
							11	4	430	9							
05	2449	X	1609	-0-	-840	-0-	9	1	1191	2	Y	370	372	0			15
							2	4	407	9							
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	25	1	2907	2	Y	318	313	0			20
							14	4	350	9							
07	3906	X	3265	-0-	-641	-0-	23	1	2849	2	Y	349	355	0			14
							9	4	384	9							
08	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	23	1	2825	2	Y	338	333	0			19
							3	4	372	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
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	20	1	5916	2	Y	725	726	0			28
							798	9									
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	26	1	5678	2	Y	664	673	0			19
							2	4	730	9							
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	28	1	5884	2	Y	688	690	0			17
							45	4	757	9							
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	48	1	5471	2	Y	634	628	0			23
							697	9									
07	8122	X	6309	-0-	-1813	-0-	42	1	5571	2	Y	625	627	0			21
							8	4	688	9							
08	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	26	1	5528	2	Y	600	604	0			17
							2	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
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	20	1	5713	2	Y	716	712	0			28
							788	9									
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	25	1	5492	2	Y	656	665	0			19
							2	4	722	9							
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	24	1	5042	2	Y	602	606	0			15
							39	4	662	9							
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	47	1	5429	2	Y	643	634	0			24
							707	9									
07	6727	X	6269	-0-	-458	-0-	42	1	5524	2	Y	632	635	0			21
							8	4	695	9							
08	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	26	1	5465	2	Y	606	610	0			17
							2	4	667	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
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	211	1	180	2	Y	177	177	0			2
							195	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	253	1	342	2	Y	366	360	0			8
							403	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	185	1	291	2	Y	283	284	0			7
							4	4	311	9							
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	250	1	278	2	Y	294	294	0			7
							1	4	323	9							
07	1023	N	745	-0-	-278	-0-	183	1	236	2	Y	296	297	0			6
							326	9									
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	203	1	227	2	Y	263	259	0			10
							2	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	13	1	3748	2	Y	507	505	0			20
							558	9									
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	17	1	3700	2	Y	477	483	0			14
							2	4	525	9							
05	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	14	1	2915	2	Y	376	380	0			10
							22	4	414	9							
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	33	1	3766	2	Y	481	473	0			18
							529	9									
07	4588	X	4014	-0-	-574	-0-	26	1	3507	2	Y	433	437	0			14
							5	4	476	9							
08	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	17	1	3499	2	Y	420	422	0			12
							1	4	462	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5025	-0-	-958	-0-	15	1	4209	2	Y	728	728	0			28
							801	9									
04	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	19	1	4168	2	Y	688	696	0			20
							2	4	757	9							
05	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	21	1	4328	2	Y	715	717	0			18
							33	4	787	9							
06	5610	X	4794	-0-	-816	-0-	35	1	4033	2	Y	660	654	0			24
							726	9									
07	5797	X	4829	-0-	-968	-0-	31	1	4081	2	Y	646	649	0			21
							6	4	711	9							
08	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	20	1	4130	2	Y	634	637	0			18
							1	4	697	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5251	X	3861	-0-	-1390	-0-	38	1	3726	2	Y	88	92	1			58
							97	9									
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	39	1	3760	2	Y	83	96	1			45
							91	9									
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	33	1	3705	2	Y	82	66	1			61
							2	4	90	9							
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	30	1	3612	2	Y	76	94	1			43
							84	9									
07	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	29	1	3696	2	Y	78	64	1			57
							86	9									
08	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	35	1	3898	2	Y	73	64	1			66
							1	4	80	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	38	1	3735	2	Y	100	111	1			66
							110	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	36	1	3474	2	Y	88	106	1			48
							97	9									
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	31	1	3409	2	Y	85	69	1			64
							2	4	94	9							
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	26	1	3188	2	Y	77	98	1			43
							85	9									
07	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	26	1	3274	2	Y	78	64	1			57
							86	9									
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	29	1	3241	2	Y	66	64	1			59
							1	4	73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	24	1	2430	2	Y	88	96	1			58
							97	9									
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	27	1	2611	2	Y	89	99	1			48
							98	9									
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	25	1	2723	2	Y	93	72	1			69
							2	4	102	9							
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	21	1	2622	2	Y	86	107	1			48
							95	9									
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	21	1	2612	2	Y	85	71	1			62
							94	9									
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	23	1	2607	2	Y	83	70	1			75
							1	4	91	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4898	-0-	-31	-0-	48	1	4758	2	Y	84	93	1			55
							92	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	49	1	4755	2	Y	80	92	1			43
							88	9									
05	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	43	1	4793	2	Y	79	63	1			59
							3	4	87	9							
06	4950	X	4827	-0-	-123	-0-	39	1	4705	2	Y	75	92	1			42
							83	9									
07	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	39	1	4898	2	Y	78	63	1			57
							86	9									
08	5053	X	4703	-0-	-350	-0-	40	1	4554	2	Y	98	66	1			89
							1	4	108	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	69	1	6855	2	Y	139	150	1			91
							153	9									
04	7560	X	6775	-0-	-785	-0-	67	1	6569	2	Y	126	149	1			68
							139	9									
05	7192	X	6690	-0-	-502	-0-	59	1	6493	2	Y	122	99	1			91
							4	4	134	9							
06	6960	X	6573	-0-	-387	-0-	52	1	6392	2	Y	117	143	1			65
							129	9									
07	7130	X	6535	-0-	-595	-0-	51	1	6357	2	Y	115	96	1			84
							127	9									
08	7068	X	5844	-0-	-1224	-0-	51	1	5691	2	Y	92	93	1			83
							1	4	101	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	15	1	4374	2	Y	812	806	0			32
							893	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	18	1	3904	2	Y	691	703	0			20
							2	4	760	9							
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	20	1	4125	2	Y	732	733	0			19
							32	4	805	9							
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	35	1	4005	2	Y	703	696	0			26
							773	9									
07	5270	X	4854	-0-	-416	-0-	31	1	4059	2	Y	689	692	0			23
							6	4	758	9							
08	5270	X	4890	-0-	-380	-0-	20	1	4123	2	Y	678	682	0			19
							1	4	746	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
03	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	10	1	2972	2	Y	286	286	0			11
							315	9									
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	16	1	3616	2	Y	331	333	0			9
							2	4	364	9							
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	17	1	3576	2	Y	329	330	0			8
							28	4	362	9							
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	30	1	3488	2	Y	318	314	0			12
							350	9									
07	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	27	1	3538	2	Y	311	313	0			10
							5	4	342	9							
08	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	17	1	3527	2	Y	301	303	0			8
							1	4	331	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
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	15	1	4301	2	Y	650	648	0			25
							715	9									
04	4170	X	4136	-0-	-34	-0-	16	1	3554	2	Y	513	523	0			15
							2	4	564	9							
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	20	1	4229	2	Y	610	610	0			15
							33	4	671	9							
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	34	1	3948	2	Y	565	559	0			21
							622	9									
07	5332	X	4608	-0-	-724	-0-	30	1	3969	2	Y	549	552	0			18
							5	4	604	9							
08	5022	X	4345	-0-	-677	-0-	18	1	3770	2	Y	505	509	0			14
							1	4	556	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
03	5363	X	4907	-0-	-456	-0-	45	1	4327	2	Y	479	491	0			33
							8	4	527	9							
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	69	1	4234	2	Y	459	464	0			28
							19	4	505	9							
05	4991	X	4882	-0-	-109	-0-	40	1	4307	2	Y	451	447	0			32
							39	4	496	9							
06	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	38	1	4096	2	Y	425	424	0			33
							5	4	468	9							
07	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	56	1	4137	2	Y	422	428	0			27
							21	4	464	9							
08	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	44	1	4131	2	Y	422	427	0			22
							4	4	464	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	24	1	2342	2	Y	258	264	0			18
							4	4	284	9							
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	36	1	2249	2	Y	242	245	0			15
							10	4	266	9							
05	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	22	1	2338	2	Y	243	241	0			17
							21	4	267	9							
06	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	21	1	2211	2	Y	229	228	0			18
							3	4	252	9							
07	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	30	1	2253	2	Y	228	232	0			14
							11	4	251	9							
08	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	24	1	2253	2	Y	230	232	0			12
							2	4	253	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
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	33	1	3143	2	Y	384	393	0			27
							6	4	422	9							
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	49	1	3052	2	Y	364	369	0			22
							14	4	400	9							
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	28	1	3026	2	Y	350	347	0			25
							28	4	385	9							
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	28	1	3032	2	Y	347	345	0			27
							4	4	382	9							
07	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	41	1	3072	2	Y	346	351	0			22
							16	4	381	9							
08	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	33	1	3074	2	Y	347	351	0			18
							3	4	382	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
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	38	1	3613	2	Y	504	516	0			35
							7	4	554	9							
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	57	1	3504	2	Y	477	483	0			29
							16	4	525	9							
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	34	1	3665	2	Y	483	478	0			34
							33	4	531	9							
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	32	1	3459	2	Y	452	451	0			35
							5	4	497	9							
07	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	47	1	3498	2	Y	449	456	0			28
							18	4	494	9							
08	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	38	1	3559	2	Y	458	463	0			23
							3	4	504	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
03	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	22	1	2067	2	Y	320	325	0			22
							4	4	352	9							
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	Y	289	293	0			18
							9	4	318	9							
05	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	15	1	1663	2	Y	243	244	0			17
							15	4	267	9							
06	2370	N	2172	-0-	-198	-0-	17	1	1856	2	Y	270	266	0			21
							2	4	297	9							
07	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	25	1	1866	2	Y	267	271	0			17
							9	4	294	9							
08	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	20	1	1843	2	Y	263	267	0			13
							2	4	289	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
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	17	1	4942	2	Y	752	748	0			29
							827	9									
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	23	1	4978	2	Y	723	731	0			21
							2	4	795	9							
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	23	1	4764	2	Y	692	695	0			18
							37	4	761	9							
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	41	1	4651	2	Y	669	662	0			25
							736	9									
07	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	36	1	4793	2	Y	667	670	0			22
							7	4	734	9							
08	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	23	1	4866	2	Y	656	660	0			18
							2	4	722	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5015	-0-		-286	-0-	15 733	1 9	4267	2	Y	666	662	0			26
04	5130	X	4765	-0-		-365	-0-	19 2	1 4	4077 667	2 9	Y	606	615	0			17
05	5239	X	4911	-0-		-328	-0-	20 32	1 4	4174 685	2 9	Y	623	624	0			16
06	5070	X	4741	-0-		-329	-0-	35 657	1 9	4049	2	Y	597	591	0			22
07	5084	X	4841	-0-		-243	-0-	31 6	1 4	4152 652	2 9	Y	593	595	0			20
08	5022	X	4779	-0-		-243	-0-	20 1	1 4	4130 628	2 9	Y	571	575	0			16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-	15 648	1 9	4412	2	Y	589	585	0			23
04	4740	X	4683	-0-		-57	-0-	19 2	1 4	4090 572	2 9	Y	520	528	0			15
05	4928	X	4928	-0-		-0-	-0-	21 33	1 4	4276 598	2 9	Y	544	545	0			14
06	4839	X	4839	-0-		-0-	-0-	37 585	1 9	4217	2	Y	532	526	0			20
07	5115	X	4901	-0-		-214	-0-	32 6	1 4	4289 574	2 9	Y	522	525	0			17
08	5084	X	4846	-0-		-238	-0-	20 1	1 4	4271 554	2 9	Y	504	507	0			14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5533	X	5533	-0-		-0-	-0-	16 801	1 9	4716	2	Y	728	724	0			28
04	5195	X	5195	-0-		-0-	-0-	20 2	1 4	4452 721	2 9	Y	655	664	0			19
05	5416	X	5416	-0-		-0-	-0-	22 36	1 4	4611 747	2 9	Y	679	681	0			17
06	5237	X	5237	-0-		-0-	-0-	39 719	1 9	4479	2	Y	654	647	0			24
07	5673	X	5308	-0-		-365	-0-	34 6	1 4	4561 707	2 9	Y	643	646	0			21
08	5518	X	5234	-0-		-284	-0-	22 1	1 4	4530 681	2 9	Y	619	623	0			17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6632	X	6632	-0-		-0-	-0-	20 895	1 9	5717	2	Y	814	810	0			32
04	6360	X	6280	-0-		-80	-0-	25 2	1 4	5441 812	2 9	Y	738	749	0			21
05	6572	X	6495	-0-		-77	-0-	27 43	1 4	5589 836	2 9	Y	760	762	0			19
06	6360	X	6290	-0-		-70	-0-	47 805	1 9	5438	2	Y	732	724	0			27
07	6975	X	6394	-0-		-581	-0-	42 8	1 4	5549 795	2 9	Y	723	726	0			24
08	6634	X	6294	-0-		-340	-0-	26 2	1 4	5503 763	2 9	Y	694	698	0			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5991	-0-	-23	-0-	158	1	5085	2	Y	680	698	0			40
							748	9									
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	96	1	5486	2	Y	690	683	0			47
							3	4	759	9							
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	49	1	6142	2	Y	723	734	0			36
							795	9									
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	92	1	5570	2	Y	664	648	0			52
							730	9									
07	6727	X	6303	-0-	-424	-0-	57	1	5495	2	Y	674	691	0			35
							10	4	741	9							
08	6975	X	6069	-0-	-906	-0-	59	1	5328	2	Y	620	620	0			35
							682	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	188	1	6035	2	Y	790	796	0			46
							869	9									
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	83	1	4744	2	Y	584	590	0			40
							3	4	642	9							
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	36	1	4562	2	Y	525	539	0			26
							578	9									
06	4770	X	4729	-0-	-41	-0-	68	1	4131	2	Y	482	470	0			38
							530	9									
07	7099	X	5306	-0-	-1793	-0-	48	1	4638	2	Y	556	565	0			29
							8	4	612	9							
08	7099	X	5630	-0-	-1469	-0-	55	1	4955	2	Y	564	561	0			32
							620	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7769	X	5386	-0-	-2383	-0-	143	1	4588	2	Y	595	607	0			35
							655	9									
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	90	1	5137	2	Y	626	618	0			43
							3	4	689	9							
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	44	1	5531	2	Y	631	642	0			32
							694	9									
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	82	1	4934	2	Y	569	556	0			45
							626	9									
07	6107	X	5420	-0-	-687	-0-	49	1	4743	2	Y	563	578	0			30
							9	4	619	9							
08	6262	X	4817	-0-	-1445	-0-	47	1	4245	2	Y	477	480	0			27
							525	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	131	1	4199	2	Y	675	687	0			40
							743	9									
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	89	1	5117	2	Y	772	759	0			53
							3	4	849	9							
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	39	1	4937	2	Y	697	715	0			35
							767	9									
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	64	1	3887	2	Y	555	547	0			43
							611	9									
07	6262	X	4595	-0-	-1667	-0-	41	1	3913	2	Y	576	589	0			30
							7	4	634	9							
08	6262	X	5919	-0-	-343	-0-	57	1	5083	2	Y	708	698	0			40
							779	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	4682	-0-	-3378	-0-	118	1	3788	2	Y	705	721	0			41
							776	9									
04	7800	X	4683	-0-	-3117	-0-	68	1	3868	2	Y	677	672	0			46
							2	4	745	9							
05	6572	X	4472	-0-	-2100	-0-	30	1	3763	2	Y	617	632	0			31
							679	9									
06	4830	X	4350	-0-	-480	-0-	60	1	3628	2	Y	602	586	0			47
							662	9									
07	4991	X	4297	-0-	-694	-0-	37	1	3581	2	Y	611	626	0			32
							7	4	672	9							
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	47	1	4220	2	Y	682	676	0			38
							750	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	147	1	4718	2	Y	667	678	0			39
							734	9									
04	5160	X	4486	-0-	-674	-0-	67	1	3853	2	Y	513	517	0			35
							2	4	564	9							
05	5487	X	5017	-0-	-470	-0-	35	1	4382	2	Y	545	553	0			27
							600	9									
06	5400	X	5062	-0-	-338	-0-	73	1	4382	2	Y	552	536	0			43
							607	9									
07	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	44	1	4242	2	Y	551	565	0			29
							8	4	606	9							
08	5611	X	4953	-0-	-658	-0-	48	1	4321	2	Y	531	530	0			30
							584	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	222	1	7131	2	Y	1055	1075	0			62
							1161	9									
04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	117	1	6721	2	Y	936	934	0			64
							4	4	1030	9							
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	55	1	6859	2	Y	894	913	0			45
							983	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	111	1	6702	2	Y	883	859	0			69
							971	9									
07	8711	X	7841	-0-	-870	-0-	70	1	6751	2	Y	916	937	0			48
							12	4	1008	9							
08	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	83	1	7469	2	Y	960	954	0			54
							1056	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3859	-0-	-574	-0-	206	1	3064	2	Y	535	537	0			18
							589	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	218	1	3576	2	Y	626	634	0			10
							689	9									
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	237	1	3084	2	Y	499	489	0			20
							72	4	549	9							
06	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	152	1	2401	2	Y	348	359	0			9
							10	4	383	9							
07	4619	X	3529	-0-	-1090	-0-	265	1	2773	2	Y	418	416	0			11
							31	4	460	9							
08	4619	X	3516	-0-	-1103	-0-	157	1	2823	2	Y	436	433	0			14
							56	4	480	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
03	3875	X	2778	-0-	-1097	-0-	221	1	2062	2	Y	450	452	0			15
							495	9									
04	3510	X	1286	-0-	-2224	-0-	345	1	758	2	Y	166	178	0			3
							183	9									
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	389	1	3386	2	Y	685	660	0			28
							79	4	754	9							
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	221	1	3421	2	Y	618	629	0			17
							14	4	680	9							
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	313	1	3515	2	Y	660	659	0			18
							39	4	726	9							
08	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	247	1	3466	2	Y	667	664	0			21
							69	4	734	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
03	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	151	1	1263	2	Y	386	390	0			13
							425	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	160	1	2012	2	Y	616	619	0			10
							678	9									
05	3100	N	3386	-0-	286	286	199	1	2388	2	Y	676	659	0			27
							55	4	744	9							
06	2896	N	2610	-0-	-286	-0-	143	1	1923	2	Y	487	501	0			13
							8	4	536	9							
07	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	272	1	1955	2	Y	470	470	0			13
							22	4	517	9							
08	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	193	1	2083	2	Y	514	510	0			17
							41	4	565	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
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	197	1	3127	2	Y	665	669	0			22
							732	9									
04	3690	X	3115	-0-	-575	-0-	185	1	2373	2	Y	506	520	0			8
							557	9									
05	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	212	1	2610	2	Y	516	503	0			21
							61	4	568	9							
06	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	191	1	2512	2	Y	443	452	0			12
							10	4	487	9							
07	4092	X	3333	-0-	-759	-0-	329	1	2477	2	Y	454	454	0			12
							28	4	499	9							
08	4061	X	3543	-0-	-518	-0-	196	1	2728	2	Y	514	509	0			17
							54	4	565	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
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	165	1	3127	2	Y	548	550	0			18
							603	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	230	1	2871	2	Y	504	514	0			8
							554	9									
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	225	1	2968	2	Y	482	471	0			19
							69	4	530	9							
06	3780	X	2896	-0-	-884	-0-	151	1	2358	2	Y	343	353	0			9
							10	4	377	9							
07	3906	X	3413	-0-	-493	-0-	285	1	2639	2	Y	418	416	0			11
							29	4	460	9							
08	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	195	1	2654	2	Y	475	471	0			15
							53	4	523	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
03	5053	X	1198	-0-		-3855	-0-	239	1	735	2	Y	204	210	0			7
								224	9									
04	4890	X	1408	-0-		-3482	-0-	236	1	897	2	Y	250	253	0			4
								275	9									
05	4464	X	1768	-0-		-2696	-0-	355	1	1081	2	Y	279	272	0			11
								25	4	307	9							
06	1935	X	1935	-0-		-0-	-0-	169	1	1404	2	Y	324	326	0			9
								6	4	356	9							
07	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-	268	1	1872	2	Y	448	445	0			12
								21	4	493	9							
08	2542	X	2542	-0-		-0-	-0-	168	1	1819	2	Y	472	469	0			15
								36	4	519	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
03	2852	X	2823	-0-		-29	-0-	298	1	2195	2	Y	300	308	0			10
								330	9									
04	4650	X	2942	-0-		-1708	-0-	255	1	2336	2	Y	319	324	0			5
								351	9									
05	4805	X	4364	-0-		-441	-0-	255	1	3535	2	Y	447	434	0			18
								82	4	492	9							
06	4906	X	4906	-0-		-0-	-0-	160	1	4205	2	Y	476	481	0			13
								17	4	524	9							
07	4278	X	3149	-0-		-1129	-0-	285	1	2511	2	Y	295	300	0			8
								28	4	325	9							
08	5036	X	5036	-0-		-0-	-0-	310	1	4002	2	Y	586	575	0			19
								79	4	645	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
03	4712	X	3064	-0-		-1648	-0-	242	1	2420	2	Y	365	364	0			12
								402	9									
04	4560	X	3058	-0-		-1502	-0-	249	1	2409	2	Y	364	370	0			6
								400	9									
05	4464	X	3764	-0-		-700	-0-	300	1	2943	2	Y	412	401	0			17
								68	4	453	9							
06	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	174	1	3233	2	Y	404	410	0			11
								13	4	444	9							
07	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	374	1	3507	2	Y	456	455	0			12
								39	4	502	9							
08	3751	X	3671	-0-		-80	-0-	218	1	2695	2	Y	640	631	0			21
								54	4	704	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
03	3503	X	2903	-0-		-600	-0-	270	1	2289	2	Y	313	319	0			11
								344	9									
04	3930	X	3741	-0-		-189	-0-	242	1	3042	2	Y	415	419	0			7
								457	9									
05	4702	X	4702	-0-		-0-	-0-	218	1	3857	2	Y	488	475	0			20
								90	4	537	9							
06	4315	X	4315	-0-		-0-	-0-	148	1	3693	2	Y	417	426	0			11
								15	4	459	9							
07	3968	X	3849	-0-		-119	-0-	296	1	3110	2	Y	371	372	0			10
								35	4	408	9							
08	4712	X	3591	-0-		-1121	-0-	200	1	2928	2	Y	368	366	0			12
								58	4	405	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2308	-0-		-1598	-0-	181	1	1812	2	Y	286	288	0			10
								315	9									
04	3510	X	679	-0-		-2831	-0-	221	1	391	2	Y	61	70	0			1
								67	9									
05	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-	376	1	3380	2	Y	494	475	0			20
								78	4	543	9							
06	2550	X	2420	-0-		-130	-0-	113	1	2010	2	Y	263	276	0			7
								8	4	289	9							
07	2635	X	2624	-0-		-11	-0-	326	1	1980	2	Y	269	269	0			7
								22	4	296	9							
08	4371	X	3346	-0-		-1025	-0-	259	1	2631	2	Y	367	362	0			12
								52	4	404	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-	181	1	2511	2	Y	329	331	0			11
								362	9									
04	2670	X	2583	-0-		-87	-0-	151	1	2125	2	Y	279	286	0			4
								307	9									
05	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	188	1	2611	2	Y	319	310	0			13
								61	4	351	9							
06	3000	X	2859	-0-		-141	-0-	142	1	2418	2	Y	263	269	0			7
								10	4	289	9							
07	3100	X	2852	-0-		-248	-0-	272	1	2272	2	Y	257	257	0			7
								25	4	283	9							
08	3224	X	2700	-0-		-524	-0-	229	1	2153	2	Y	250	249	0			8
								43	4	275	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-	11	1	2410	2	Y	153	152	0			14
								1	4	168	9							
04	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	9	1	2377	2	Y	144	137	0			21
								158	9									
05	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	8	1	2317	2	Y	140	148	0			13
								154	9									
06	2250	N	1949	-0-		-301	-0-	7	1	1825	2	Y	106	108	0			11
								117	9									
07	2604	X	361	-0-		-2243	-0-	1	1	339	2	Y	18	26	0			3
								1	4	20	9							
08	3255	X	3255	-0-		-0-	-0-	8	1	3084	2	Y	148	133	0			18
								163	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5270	-0-		-0-	-0-	23	1	4890	2	Y	323	319	0			29
								2	4	355	9							
04	4121	X	4121	-0-		-0-	-0-	15	1	3838	2	Y	244	238	0			35
								268	9									
05	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	13	1	4044	2	Y	256	267	0			24
								282	9									
06	4220	X	4220	-0-		-0-	-0-	14	1	3944	2	Y	238	238	0			24
								262	9									
07	5270	X	4112	-0-		-1158	-0-	14	1	3856	2	Y	212	206	0			30
								9	4	233	9							
08	5270	X	3791	-0-		-1479	-0-	10	1	3583	2	Y	180	188	0			22
								198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	16	1	3445	2	Y	141	140	0			13
							1	4	155	9							
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	13	1	3308	2	Y	129	123	0			19
							142	9									
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	12	1	3510	2	Y	136	142	0			13
							150	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	12	1	3334	2	Y	123	124	0			12
							135	9									
07	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	12	1	3244	2	Y	109	106	0			15
							8	4	120	9							
08	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	9	1	3180	2	Y	99	102	0			12
							109	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8415	-0-	-544	-0-	36	1	7727	2	Y	590	588	0			54
							3	4	649	9							
04	8670	X	7991	-0-	-679	-0-	28	1	7369	2	Y	540	516	0			78
							594	9									
05	8494	X	7655	-0-	-839	-0-	24	1	7062	2	Y	517	547	0			48
							569	9									
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	28	1	7832	2	Y	546	539	0			55
							601	9									
07	8401	X	7739	-0-	-662	-0-	27	1	7192	2	Y	456	447	0			64
							18	4	502	9							
08	8401	X	7355	-0-	-1046	-0-	19	1	6894	2	Y	402	417	0			49
							442	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6953	-0-	-84	-0-	29	1	6292	2	Y	572	566	0			52
							3	4	629	9							
04	6720	X	6427	-0-	-293	-0-	22	1	5844	2	Y	510	488	0			74
							561	9									
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	20	1	6036	2	Y	526	551	0			49
							579	9									
06	6720	X	5326	-0-	-1394	-0-	17	1	4865	2	Y	404	412	0			41
							444	9									
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
08	6944	X	4927	-0-	-2017	-0-	12	1	4566	2	Y	317	278	0			39
							349	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	21	1	4535	2	Y	318	319	0			29
							2	4	350	9							
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	16	1	4271	2	Y	287	274	0			42
							316	9									
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	15	1	4462	2	Y	299	313	0			28
							329	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	15	1	4262	2	Y	272	273	0			27
							299	9									
07	5146	X	80	-0-	-5066	-0-	74	2	6	9	Y	5	31	0			1
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	17	1	6417	2	Y	342	301	0			42
							376	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	5983	X	5980	-0-	-3	-0-	26	1	5634	2	Y	289	289	0			26
							2	4	318	9							
04	5790	X	5614	-0-	-176	-0-	20	1	5306	2	Y	262	250	0			38
							288	9									
05	5983	X	5879	-0-	-104	-0-	19	1	5559	2	Y	274	286	0			26
							301	9									
06	5790	X	3334	-0-	-2456	-0-	11	1	3160	2	Y	148	159	0			15
							163	9									
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	20	1	7496	2	Y	294	258	0			36
							323	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

03	5952	X	5840	-0-	-112	-0-	50	1	5135	2	Y	595	589	0			38
							655	9									
04	5760	X	5230	-0-	-530	-0-	48	1	4641	2	Y	491	506	0			23
							1	4	540	9							
05	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	50	1	4827	2	Y	521	513	0			31
							1	4	573	9							
06	5640	X	5275	-0-	-365	-0-	40	1	4714	2	Y	473	465	0			39
							1	4	520	9							
07	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	40	1	4789	2	Y	495	513	0			21
							545	9									
08	5828	X	5222	-0-	-606	-0-	35	1	4663	2	Y	476	467	0			30
							524	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

03	7626	X	7397	-0-	-229	-0-	63	1	6463	2	Y	792	785	0			50
							871	9									
04	7380	X	7070	-0-	-310	-0-	64	1	6235	2	Y	700	717	0			33
							1	4	770	9							
05	7626	X	7497	-0-	-129	-0-	68	1	6598	2	Y	754	742	0			45
							2	4	829	9							
06	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	53	1	6219	2	Y	661	651	0			55
							1	4	727	9							
07	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	52	1	6207	2	Y	678	705	0			28
							746	9									
08	7502	X	7048	-0-	-454	-0-	47	1	6256	2	Y	677	663	0			42
							745	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	63	1	6521	2	Y	780	774	0			49
							858	9									
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	63	1	6143	2	Y	673	690	0			32
							1	4	740	9							
05	7130	X	4672	-0-	-2458	-0-	42	1	4123	2	Y	460	464	0			28
							1	4	506	9							
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	59	1	6934	2	Y	719	687	0			60
							1	4	791	9							
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	55	1	6530	2	Y	696	727	0			29
							766	9									
08	7161	X	7134	-0-	-27	-0-	48	1	6348	2	Y	671	658	0			42
							738	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6309	-0-	-77	-0-	54	1	5552	2	Y	639	635	0			40
							703	9									
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	57	1	5609	2	Y	592	604	0			28
							1	4	651	9							
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	60	1	5884	2	Y	633	623	0			38
							2	4	696	9							
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	48	1	5652	2	Y	565	556	0			47
							1	4	622	9							
07	6541	X	6404	-0-	-137	-0-	48	1	5711	2	Y	586	609	0			24
							645	9									
08	6634	X	6340	-0-	-294	-0-	42	1	5663	2	Y	577	565	0			36
							635	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8195	-0-	-392	-0-	71	1	7273	2	Y	774	767	0			49
							851	9									
04	8310	X	7974	-0-	-336	-0-	73	1	7134	2	Y	696	712	0			33
							1	4	766	9							
05	8587	X	8070	-0-	-517	-0-	74	1	7206	2	Y	716	706	0			43
							2	4	788	9							
06	7920	X	7756	-0-	-164	-0-	60	1	6985	2	Y	645	634	0			54
							1	4	710	9							
07	8246	X	7964	-0-	-282	-0-	60	1	7157	2	Y	679	705	0			28
							747	9									
08	8246	X	7896	-0-	-350	-0-	53	1	7107	2	Y	669	655	0			42
							736	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7440	-0-	-155	-0-	90	1	6383	2	Y	866	923	1			70
							14	4	953	9							
04	7350	X	6785	-0-	-565	-0-	45	1	5878	2	Y	766	777	1			59
							19	4	843	9							
05	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	31	1	6275	2	Y	823	801	1			81
							24	4	905	9							
06	7320	X	6604	-0-	-716	-0-	45	1	5727	2	Y	738	768	1			51
							20	4	812	9							
07	7564	X	7002	-0-	-562	-0-	26	1	6072	2	Y	797	792	1			56
							27	4	877	9							
08	7440	X	7202	-0-	-238	-0-	69	1	6235	2	Y	794	787	1			63
							25	4	873	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
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	60	1	6147	2	Y	787	781	0			50
							866	9									
04	6690	X	6338	-0-	-352	-0-	57	1	5564	2	Y	651	670	0			31
							1	4	716	9							
05	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	61	1	5958	2	Y	711	699	0			43
							2	4	782	9							
06	6690	X	6421	-0-	-269	-0-	48	1	5680	2	Y	629	620	0			52
							1	4	692	9							
07	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	49	1	5816	2	Y	664	688	0			28
							730	9									
08	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	43	1	5741	2	Y	649	636	0			41
							714	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
03	3937	X	1614	-0-	-2323	-0-	115	1	1244	2	Y	219	220	0			13
							14	4	241	9							
04	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	114	1	2367	2	Y	358	346	0			25
							13	4	394	9							
05	3596	X	2549	-0-	-1047	-0-	109	1	1927	2	Y	340	344	0			21
							139	4	374	9							
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	Y	312	314	0			19
							343	9									
07	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	109	1	1891	2	Y	317	319	0			17
							349	9									
08	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	119	1	1970	2	Y	319	312	0			24
							351	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
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	191	1	2459	2	Y	277	277	0			16
							27	4	305	9							
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	162	1	3543	2	Y	345	337	0			24
							20	4	380	9							
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	159	1	3393	2	Y	384	385	0			23
							244	4	422	9							
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	145	1	3334	2	Y	361	362	0			22
							397	9									
07	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	160	1	3430	2	Y	370	372	0			20
							407	9									
08	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	188	1	3486	2	Y	363	356	0			27
							399	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
03	4743	X	3792	-0-	-951	-0-	94	1	3345	2	Y	287	286	0			17
							37	4	316	9							
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	61	1	4575	2	Y	338	331	0			24
							26	4	372	9							
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	83	1	4296	2	Y	369	370	0			23
							309	4	406	9							
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	76	1	4231	2	Y	347	349	0			21
							382	9									
07	5208	X	4820	-0-	-388	-0-	83	1	4345	2	Y	356	358	0			19
							392	9									
08	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	91	1	4196	2	Y	331	326	0			24
							364	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
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	203	1	2547	2	Y	452	452	0			27
							28	4	497	9							
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	193	1	3707	2	Y	566	553	0			40
							21	4	623	9							
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	187	1	3408	2	Y	605	608	0			37
							245	4	666	9							
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	178	1	3571	2	Y	606	606	0			37
							667	9									
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	189	1	3488	2	Y	591	596	0			32
							650	9									
08	4681	X	4040	-0-	-641	-0-	202	1	3254	2	Y	531	524	0			39
							584	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
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	63	1	4470	2	Y	654	696	1			53
							10	4	719	9							
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	34	1	4473	2	Y	629	634	1			48
							15	4	692	9							
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	22	1	4463	2	Y	632	618	1			62
							17	4	695	9							
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	34	1	4309	2	Y	600	620	1			42
							15	4	660	9							
07	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	19	1	4376	2	Y	619	618	1			43
							19	4	681	9							
08	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	49	1	4400	2	Y	605	600	1			48
							18	4	666	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
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	56	1	3946	2	Y	528	563	1			43
							8	4	581	9							
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	30	1	3882	2	Y	498	503	1			38
							13	4	548	9							
05	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	19	1	3938	2	Y	509	497	1			50
							15	4	560	9							
06	4440	X	4380	-0-	-60	-0-	30	1	3804	2	Y	484	500	1			34
							14	4	532	9							
07	4681	X	4388	-0-	-293	-0-	17	1	3813	2	Y	492	492	1			34
							17	4	541	9							
08	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	43	1	3869	2	Y	487	482	1			39
							16	4	536	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
03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	111	1	7838	2	Y	752	799	1			61
							17	4	827	9							
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	59	1	7631	2	Y	704	711	1			54
							25	4	774	9							
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	37	1	7534	2	Y	698	684	1			68
							29	4	768	9							
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	59	1	7539	2	Y	689	709	1			48
							27	4	758	9							
07	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	34	1	7751	2	Y	719	717	1			50
							35	4	791	9							
08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	85	1	7648	2	Y	690	685	1			55
							31	4	759	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3906	X	2577	-0-	-1329	-0-	166	1	2047	2	Y	310	311	0			18
							23	4	341	9							
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	164	1	3269	2	Y	428	416	0			30
							18	4	471	9							
05	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	156	1	2731	2	Y	416	421	0			25
							197	4	458	9							
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	145	1	2637	2	Y	385	386	0			24
							424	9									
07	4061	X	3199	-0-	-862	-0-	155	1	2625	2	Y	381	384	0			21
							419	9									
08	4061	X	2717	-0-	-1344	-0-	156	1	2220	2	Y	310	308	0			23
							341	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

03	3782	X	2645	-0-	-1137	-0-	166	1	2145	2	Y	282	284	0			17
							24	4	310	9							
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	97	1	3345	2	Y	378	368	0			27
							19	4	416	9							
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	124	1	3013	2	Y	396	399	0			24
							217	4	436	9							
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	146	1	3070	2	Y	387	387	0			24
							426	9									
07	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	158	1	3268	2	Y	410	412	0			22
							451	9									
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	173	1	3442	2	Y	417	408	0			31
							459	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

03	4402	X	3255	-0-	-1147	-0-	225	1	2642	2	Y	326	328	0			19
							29	4	359	9							
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	226	1	3875	2	Y	413	403	0			29
							22	4	454	9							
05	4402	X	4341	-0-	-61	-0-	212	1	3418	2	Y	423	426	0			26
							246	4	465	9							
06	4200	X	4097	-0-	-103	-0-	202	1	3446	2	Y	408	409	0			25
							449	9									
07	4743	X	4302	-0-	-441	-0-	217	1	3615	2	Y	427	429	0			23
							470	9									
08	4743	X	4054	-0-	-689	-0-	232	1	3396	2	Y	387	381	0			29
							426	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3141	X	3141	-0-		-0-	-0-	78	1	2632	2	Y	392	391	0			17
								431	9									
04	2910	X	2818	-0-		-92	-0-	68	1	2366	2	Y	348	346	0			19
								1	4	383	9							
05	3007	X	2697	-0-		-310	-0-	71	1	2268	2	Y	323	328	0			14
								3	4	355	9							
06	2910	X	2552	-0-		-358	-0-	55	1	2193	2	Y	276	262	0	16	1	12
								304	9									
07	3131	X	2746	-0-		-385	-0-	61	1	2356	2	Y	299	297	0			14
								329	9									
08	3131	X	2616	-0-		-515	-0-	53	1	2263	2	Y	273	263	0			24
								300	9									

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	83	1	2876	2	Y	280	281	0			12
								308	9									
04	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-	86	1	3054	2	Y	293	289	0			16
								2	4	322	9							
05	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	84	1	2770	2	Y	258	263	0			11
								4	4	284	9							
06	2970	X	2750	-0-		-220	-0-	60	1	2467	2	Y	203	193	0	12	1	9
								223	9									
07	3565	X	2825	-0-		-740	-0-	65	1	2530	2	Y	209	208	0			10
								230	9									
08	3565	X	3033	-0-		-532	-0-	64	1	2732	2	Y	215	206	0			19
								237	9									

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-	75	1	2464	2	Y	166	165	0			7
								183	9									
04	2559	X	2559	-0-		-0-	-0-	70	1	2317	2	Y	155	153	0			9
								1	4	171	9							
05	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	80	1	2533	2	Y	163	165	0			7
								4	4	179	9							
06	2640	N	2464	-0-		-176	-0-	57	1	2264	2	Y	130	123	0	8	1	6
								143	9									
07	2728	X	2515	-0-		-213	-0-	61	1	2309	2	Y	132	132	0			6
								145	9									
08	2790	X	2285	-0-		-505	-0-	50	1	2108	2	Y	115	111	0			10
								127	9									

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	685	N	685	-0-		-0-	-0-	36	1	528	2	Y	110	112	0			5
								121	9									
04	759	N	759	-0-		-0-	-0-	31	1	594	2	Y	122	120	0			7
								134	9									
05	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	45	1	832	2	Y	165	165	0			7
								1	4	182	9							
06	975	N	975	-0-		-0-	-0-	31	1	791	2	Y	139	132	0	8	1	6
								153	9									
07	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	40	1	1369	2	Y	242	237	0			11
								266	9									
08	2954	N	2954	-0-		-0-	-0-	58	1	2445	2	Y	410	386	0			35
								451	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
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	65	1	3218	2	Y	307	303	0			18
							35	4	338	9							
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	19	1	3123	2	Y	257	257	0			18
							18	4	283	9							
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	21	1	3176	2	Y	304	303	0			19
							229	4	334	9							
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	20	1	3243	2	Y	296	297	0			18
							326	9									
07	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	32	1	3037	2	Y	277	280	0			15
							305	9									
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	80	1	3387	2	Y	297	290	0			22
							327	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
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	357	1	5500	2	Y	583	595	0			28
							51	4	641	9							
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	329	1	5365	2	Y	567	553	0			42
							40	4	624	9							
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	334	1	5070	2	Y	563	557	0			48
							365	4	619	9							
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	312	1	5256	2	Y	569	579	0			38
							626	9									
07	7006	X	6718	-0-	-288	-0-	329	1	5730	2	Y	599	592	0			45
							659	9									
08	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	286	1	5490	2	Y	568	590	0			23
							625	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
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	379	1	4684	2	Y	623	628	0			30
							43	4	685	9							
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	346	1	4369	2	Y	579	566	0			43
							33	4	637	9							
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	376	1	4165	2	Y	580	574	0			49
							300	4	638	9							
06	5610	X	4478	-0-	-1132	-0-	326	1	3613	2	Y	490	507	0			32
							539	9									
07	5797	X	4821	-0-	-976	-0-	336	1	3918	2	Y	515	508	0			39
							567	9									
08	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	318	1	3872	2	Y	502	521	0			20
							552	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
03	3942	X	3913	-0-	-29	-0-	298	1	3175	2	Y	374	374	0			18
							29	4	411	9							
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	287	1	3299	2	Y	387	376	0			29
							25	4	426	9							
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	319	1	3357	2	Y	413	407	0			35
							242	4	454	9							
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	272	1	2625	2	Y	315	329	0			21
							347	9									
07	4185	X	3211	-0-	-974	-0-	275	1	2604	2	Y	302	300	0			23
							332	9									
08	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	262	1	2547	2	Y	292	303	0			12
							321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	113	1	4905	2	Y	281	282	0			12
							309	9									
04	5400	X	4583	-0-	-817	-0-	102	1	4217	2	Y	238	237	0			13
							2	4	262	9							
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	126	1	5573	2	Y	305	305	0			13
							8	4	336	9							
06	5340	X	4479	-0-	-861	-0-	84	1	4172	2	Y	202	194	0	12	1	9
							1	4	222	9							
07	5518	X	4202	-0-	-1316	-0-	92	1	3901	2	Y	190	190	0			9
							209	9									
08	6045	X	3414	-0-	-2631	-0-	74	1	3178	2	Y	147	143	0			13
							162	9									

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1086	-0-	-774	-0-	36	1	896	2	Y	140	141	0			6
							154	9									
04	1800	X	892	-0-	-908	-0-	27	1	740	2	Y	114	114	0			6
							125	9									
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	45	1	1346	2	Y	201	198	0			9
							2	4	221	9							
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	2	Y	232	218	0	13	1	10
							255	9									
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	39	1	1529	2	Y	203	204	0			9
							223	9									
08	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	31	1	1299	2	Y	164	159	0			14
							180	9									

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	51	1	1532	2	Y	253	252	0			11
							278	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	40	1	1272	2	Y	207	207	0			11
							1	4	228	9							
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	45	1	1277	2	Y	202	204	0			9
							2	4	222	9							
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	34	1	1225	2	Y	170	162	0	10	1	7
							187	9									
07	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	31	1	1057	2	Y	149	149	0			7
							164	9									
08	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	27	1	1118	2	Y	149	143	0			13
							164	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	273	-0-	-3819	-0-	273	1			Y	-0-	2	0			-0-
04	3960	X	250	-0-	-3710	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
05	4092	X	280	-0-	-3812	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3583	-0-	-377	-0-	300	1	3173	2	Y	100	93	0			7
							110	9									
07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	294	1	1686	2	Y	51	54	0			4
							56	9									
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	298	1	2408	2	Y	72	73	0			3
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	13006	-0-	-1316	-0-	30	1	12677	2	Y	272	272	1			76
							299	9									
04	13710	X	12410	-0-	-1300	-0-	23	1	12115	2	Y	247	259	1			64
							272	9									
05	14167	X	12758	-0-	-1409	-0-	27	1	12462	2	Y	244	272	1			36
							1	4	268	9							
06	12690	X	10103	-0-	-2587	-0-	23	1	9818	2	Y	206	197	1			45
							35	4	227	9							
07	13020	X	9293	-0-	-3727	-0-	21	1	9034	2	Y	184	197	1			32
							36	4	202	9							
08	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	28	1	13161	2	Y	259	242	1			49
							16	4	285	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	1	-0-	-7160	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	8	1	3905	2	Y	92	79	1			13
							101	9									
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	15	1	6326	2	Y	71	69	1			15
							23	4	78	9							
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	13	1	5836	2	Y	144	134	1			25
							23	4	158	9							
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	10	1	4518	2	Y	139	138	1			26
							5	4	153	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	4	1	19383	2	Y	595	580	1			32
							1	4	655	9							
04	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	3	1	18923	2	Y	568	562	1			38
							1	4	625	9							
05	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	29	1	18813	2	Y	517	544	1			11
							49	4	569	9							
06	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	9	1	19831	2	Y	608	594	1			25
							2	4	669	9							
07	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	4	1	19872	2	Y	596	591	1			30
							36	4	656	9							
08	20212	X	18956	-0-	-1256	-0-	3	1	18300	2	Y	543	547	1			26
							56	4	597	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	22	1	3771	2	Y	80	57	0			43
							1	4	88	9							
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	22	1	3464	2	Y	76	30	0			89
							84	9									
05	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	74	1	2564	2	Y	60	135	0			14
							91	4	66	9							
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	51	1	3195	2	Y	66	63	0			17
							117	4	73	9							
07	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	24	1	3522	2	Y	77	68	0			26
							48	4	85	9							
08	3875	X	3129	-0-	-746	-0-	42	1	2821	2	Y	166	141	0			51
							83	4	183	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1863	-0-	-338	-0-	10	1	1723	2	Y	118	89	0			64
							130	9									
04	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	11	1	1647	2	Y	118	44	0			138
							130	9									
05	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	45	1	1569	2	Y	116	227	0			27
							56	4	128	9							
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	27	1	1703	2	Y	116	114	0			29
							63	4	128	9							
07	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	11	1	1635	2	Y	117	107	0			39
							22	4	129	9							
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	24	1	1597	2	Y	99	108	0			30
							47	4	109	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	178	1	30	4	Y	110	142	1			133
							121	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	616	1	71	4	Y	251	168	1			216
							276	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	389	1	145	4	Y	209	178	1			247
							230	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	553	1	4	4	Y	285	281	1			251
							314	9									
07	992	X	750	-0-	-242	-0-	535	1	4	4	Y	192	161	1			282
							211	9									
08	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	404	1	640	4	Y	175	316	1			141
							193	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	396	1	149	4	Y	115	144	1			138
							127	9									
04	300	X	198	-0-	-102	-0-	189	1	5	4	Y	4	139	1			3
							4	9									
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	402	1	157	4	Y	48	3	1			48
							53	9									
06	660	X	261	-0-	-399	-0-	242	1	1	4	Y	16	50	1			14
							18	9									
07	682	X	286	-0-	-396	-0-	265	1	2	4	Y	17	9	1			22
							19	9									
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	279	1	620	4	Y	36	29	1			29
							40	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

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
03	561	X	561	-0-		-0-	-0-	388	1	122	4	Y	46	81	1			59
								51	9									
04	480	X	276	-0-		-204	-0-	249	1	19	4	Y	7	60	1			6
								8	9									
05	683	X	683	-0-		-0-	-0-	460	1	192	4	Y	28	5	1			29
								31	9									
06	540	X	408	-0-		-132	-0-	382	1	3	4	Y	21	32	1			18
								23	9									
07	558	X	300	-0-		-258	-0-	292	1	1	4	Y	6	11	1			13
								7	9									
08	1055	X	1055	-0-		-0-	-0-	342	1	691	4	Y	20	17	1			16
								22	9									

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

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
03	13952	X	13952	-0-		-0-	-0-	88	1	13538	2	Y	295	313	1			32
								1	4	325	9							
04	11428	X	11428	-0-		-0-	-0-	75	1	11094	2	Y	217	203	1			46
								20	4	239	9							
05	4896	X	4896	-0-		-0-	-0-	30	1	4760	2	Y	89	124	1			11
								8	4	98	9							
06	16803	X	16803	-0-		-0-	-0-	101	1	16326	2	Y	307	266	1			52
								38	4	338	9							
07	13950	X	12898	-0-		-1052	-0-	88	1	12538	2	Y	238	252	1			38
								10	4	262	9							
08	13950	X	12439	-0-		-1511	-0-	81	1	12099	2	Y	231	237	1			32
								5	4	254	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	968	-0-		-582	-0-	76	1	860	2	Y	29	27	0	2	1	5
								32	9									
04	1500	N	957	-0-		-543	-0-	58	1	879	2	Y	18	20	1			3
								20	9									
05	1550	N	921	-0-		-629	-0-	56	1	845	2	Y	18	5	0	14	1	2
								20	9									
06	930	N	646	-0-		-284	-0-	44	1	580	2	Y	19	18	0			3
								1	4	21	9							
07	1581	X	1205	-0-		-376	-0-	67	1	1113	2	Y	22	22	0			3
								1	4	24	9							
08	1185	X	1185	-0-		-0-	-0-	77	1	1086	2	Y	20	20	0			3
								22	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

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
03	4301	X	4301	-0-		-0-	-0-	267	1	3861	2	Y	154	143	0	11	1	2
								4	4	169	9							
04	4496	X	4496	-0-		-0-	-0-	239	1	4106	2	Y	136	137	0			1
								1	4	150	9							
05	4931	X	4931	-0-		-0-	-0-	254	1	4524	2	Y	139	138	0			2
								153	9									
06	4926	X	4926	-0-		-0-	-0-	244	1	4534	2	Y	133	133	0			2
								2	4	146	9							
07	5375	X	5375	-0-		-0-	-0-	260	1	4948	2	Y	139	139	0			2
								14	4	153	9							
08	5333	X	5333	-0-		-0-	-0-	269	1	4899	2	Y	131	126	0	6	1	1
								21	4	144	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
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	303	1	3530	2	Y	679	662	0			68
							747	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	272	1	3900	2	Y	679	675	0			72
							1	4	747	9							
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	232	1	4450	2	Y	761	765	0			68
							8	4	837	9							
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	219	1	4226	2	Y	673	680	0			61
							4	4	740	9							
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	228	1	4442	2	Y	716	706	0			71
							4	4	788	9							
08	5518	X	5374	-0-	-144	-0-	206	1	4369	2	Y	726	752	0			45
							799	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
03	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	315	1	3171	2	Y	608	593	0			61
							669	9									
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	280	1	3306	2	Y	574	574	0			61
							1	4	631	9							
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	225	1	3833	2	Y	652	655	0			58
							7	4	717	9							
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	209	1	3703	2	Y	589	593	0			54
							3	4	648	9							
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	212	1	3739	2	Y	600	595	0			59
							4	4	660	9							
08	4774	X	4351	-0-	-423	-0-	204	1	3507	2	Y	582	605	0			36
							640	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
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	343	1	3553	2	Y	590	576	0			59
							649	9									
04	4290	X	3477	-0-	-813	-0-	332	1	2697	2	Y	406	422	0			43
							1	4	447	9							
05	4433	X	3264	-0-	-1169	-0-	173	1	2655	2	Y	392	400	0			35
							5	4	431	9							
06	4290	X	3145	-0-	-1145	-0-	145	1	2603	2	Y	359	361	0			33
							2	4	395	9							
07	4557	X	3758	-0-	-799	-0-	271	1	3021	2	Y	421	412	0			42
							3	4	463	9							
08	4557	X	3517	-0-	-1040	-0-	204	1	2861	2	Y	411	427	0			26
							452	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
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	349	1	3826	2	Y	583	569	0			58
							641	9									
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	284	1	4020	2	Y	556	555	0			59
							1	4	612	9							
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	189	1	4667	2	Y	632	635	0			56
							8	4	695	9							
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	183	1	4409	2	Y	558	563	0			51
							4	4	614	9							
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	191	1	4603	2	Y	588	581	0			58
							4	4	647	9							
08	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	169	1	4434	2	Y	586	607	0			37
							645	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
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	238	1	11	4	Y	107	104	1			22
							118	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	210	1	124	4	Y	107	65	1			64
							118	9									
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	21	1	136	2	Y	45	69	1			40
							42	4	50	9							
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	109	1	435	2	Y	80	57	1			63
							1	4	88	9							
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	Y	20	65	1			18
							22	4	22	9							
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	Y	15	26	1			7
							8	4	17	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
03	682	N	259	-0-	-423	-0-	250	1	3	4	Y	5	12	1			1
							6	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	294	1	7	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	270	1	356	2	Y	20	3	1			18
							111	4	22	9							
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	111	1	556	2	Y	18	22	1			14
							1	4	20	9							
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	219	1	2118	2	Y	15	15	1			14
							104	4	17	9							
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	239	1	3169	2	Y	21	25	1			10
							63	4	23	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
03	1116	X	387	-0-	-729	-0-	245	1	35	4	Y	97	95	1			20
							107	9									
04	750	X	693	-0-	-57	-0-	251	1	346	4	Y	87	55	1			52
							96	9									
05	744	X	493	-0-	-251	-0-	269	1	157	2	Y	16	54	1			14
							49	4	18	9							
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	618	1	428	2	Y	23	19	1			18
							1	4	25	9							
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	216	1	2263	2	Y	30	21	1			27
							111	4	33	9							
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	Y	17	36	1			8
							31	4	19	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
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	12	1	2071	2	Y	89	67	0			48
							98	9									
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	14	1	2115	2	Y	96	34	0			110
							106	9									
05	2263	N	1554	-0-	-709	-0-	40	1	1392	2	Y	66	161	0			15
							49	4	73	9							
06	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	27	1	1694	2	Y	72	69	0			18
							62	4	79	9							
07	2325	X	1329	-0-	-996	-0-	8	1	1241	2	Y	57	56	0			19
							17	4	63	9							
08	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	18	1	1223	2	Y	82	76	0			25
							36	4	90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	10	1	1706	2	Y	35	26	0			19
							39	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	12	1	1832	2	Y	39	13	0			45
							43	9									
05	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	39	1	1330	2	Y	29	67	0			7
							47	4	32	9							
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	23	1	1458	2	Y	29	29	0			7
							54	4	32	9							
07	1953	X	1318	-0-	-635	-0-	8	1	1263	2	Y	27	25	0			9
							17	4	30	9							
08	1953	X	1948	-0-	-5	-0-	28	1	1838	2	Y	25	26	0			8
							54	4	28	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2165	-0-	-470	-0-	12	1	2047	2	Y	96	77	0			52
							106	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	16	1	2470	2	Y	121	36	0			137
							133	9									
05	2666	N	1831	-0-	-835	-0-	47	1	1635	2	Y	83	201	0			19
							58	4	91	9							
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	34	1	2145	2	Y	100	94	0			25
							79	4	110	9							
07	2697	X	2351	-0-	-346	-0-	15	1	2188	2	Y	107	96	0			36
							30	4	118	9							
08	2697	X	1598	-0-	-1099	-0-	22	1	1463	2	Y	64	80	0			20
							43	4	70	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	21	1	2039	2	Y	239	242	0			17
							4	4	263	9							
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	34	1	2120	2	Y	242	244	0			15
							10	4	266	9							
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	19	1	2044	2	Y	226	225	0			16
							19	4	249	9							
06	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	18	1	1981	2	Y	217	216	0			17
							3	4	239	9							
07	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	28	1	2055	2	Y	221	224	0			14
							10	4	243	9							
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	22	1	2084	2	Y	224	227	0			11
							2	4	246	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	22	1	2114	2	Y	181	185	0			13
							4	4	199	9							
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	33	1	2052	2	Y	171	173	0			11
							9	4	188	9							
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	20	1	2141	2	Y	172	171	0			12
							20	4	189	9							
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	19	1	2072	2	Y	166	165	0			13
							3	4	183	9							
07	2356	X	2324	-0-	-32	-0-	28	1	2103	2	Y	165	168	0			10
							11	4	182	9							
08	2356	X	2310	-0-	-46	-0-	22	1	2103	2	Y	166	168	0			8
							2	4	183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	10	1	1701	2	Y	31	23	0			17
							34	9									
04	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	10	1	1563	2	Y	30	12	0			35
							33	9									
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	46	1	1600	2	Y	32	60	0			7
							57	4	35	9							
06	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	23	1	1426	2	Y	27	27	0			7
							52	4	30	9							
07	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	11	1	1658	2	Y	32	28	0			11
							23	4	35	9							
08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	26	1	1729	2	Y	26	29	0			8
							51	4	29	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	57	-0-	-780	-0-	53	2	4	9	Y	4	25	0			2
04	2010	N	17	-0-	-1993	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	0			2
05	1209	N	3	-0-	-1206	-0-	3	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	3000	N	3533	-0-	533	533	50	1	3107	2	Y	238	178	0			60
							114	4	262	9							
07	3100	N	3394	-0-	294	827	21	1	3061	2	Y	245	223	0			82
							42	4	270	9							
08	3100	N	2316	-0-	-784	43	32	1	2135	2	Y	78	136	0			24
							63	4	86	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	23	1	2203	2	Y	174	178	0			12
							4	4	191	9							
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	35	1	2140	2	Y	165	167	0			10
							10	4	182	9							
05	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	20	1	2208	2	Y	165	163	0			12
							20	4	182	9							
06	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	20	1	2123	2	Y	156	156	0			12
							3	4	172	9							
07	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	29	1	2175	2	Y	158	160	0			10
							11	4	174	9							
08	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	23	1	2197	2	Y	159	161	0			8
							2	4	175	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	387	1	3858	2	Y	777	758	0			78
							855	9									
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	303	1	3883	2	Y	707	710	0			75
							1	4	778	9							
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	334	1	4105	2	Y	733	743	0			65
							7	4	806	9							
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	371	1	4212	2	Y	703	704	0			64
							4	4	773	9							
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	357	1	4151	2	Y	699	694	0			69
							4	4	769	9							
08	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	331	1	3822	2	Y	666	693	0			42
							733	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
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	Y	131	135	0			9
							2	4	144	9							
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1290	2	Y	131	132	0			8
							6	4	144	9							
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	12	1	1329	2	Y	130	129	0			9
							12	4	143	9							
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	12	1	1284	2	Y	125	124	0			10
							2	4	138	9							
07	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	17	1	1293	2	Y	123	125	0			8
							7	4	135	9							
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	14	1	1271	2	Y	121	123	0			6
							1	4	133	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
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	18	1	1697	2	Y	181	184	0			13
							3	4	199	9							
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	26	1	1632	2	Y	168	171	0			10
							7	4	185	9							
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	16	1	1686	2	Y	169	167	0			12
							15	4	186	9							
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	15	1	1578	2	Y	157	157	0			12
							2	4	173	9							
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	22	1	1646	2	Y	161	163	0			10
							8	4	177	9							
08	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	18	1	1654	2	Y	162	164	0			8
							2	4	178	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
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	17	1	1626	2	Y	162	166	0			11
							3	4	178	9							
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	26	1	1581	2	Y	154	156	0			9
							7	4	169	9							
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	15	1	1625	2	Y	154	152	0			11
							15	4	169	9							
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	14	1	1559	2	Y	145	145	0			11
							2	4	160	9							
07	1891	X	1751	-0-	-140	-0-	21	1	1564	2	Y	144	146	0			9
							8	4	158	9							
08	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	16	1	1506	2	Y	138	140	0			7
							1	4	152	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
03	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	25	1	2434	2	Y	314	322	0			22
							5	4	345	9							
04	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	39	1	2414	2	Y	304	307	0			19
							11	4	334	9							
05	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	23	1	2464	2	Y	300	298	0			21
							22	4	330	9							
06	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	22	1	2369	2	Y	286	285	0			22
							3	4	315	9							
07	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	33	1	2418	2	Y	287	291	0			18
							12	4	316	9							
08	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	25	1	2397	2	Y	286	289	0			15
							2	4	315	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
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	315	1	3179	2	Y	472	461	0			47
							519	9									
04	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	242	1	3092	2	Y	415	418	0			44
							1	4	457	9							
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	269	1	3298	2	Y	435	440	0			39
							6	4	479	9							
06	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	252	1	3166	2	Y	389	393	0			35
							3	4	428	9							
07	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	231	1	3241	2	Y	403	398	0			40
							3	4	443	9							
08	4061	X	3818	-0-	-243	-0-	213	1	3159	2	Y	405	420	0			25
							446	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
03	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	297	1	3106	2	Y	644	629	0			64
							708	9									
04	4380	X	4046	-0-	-334	-0-	245	1	3149	2	Y	592	593	0			63
							1	4	651	9							
05	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	321	1	3177	2	Y	584	595	0			52
							6	4	642	9							
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	369	1	3087	2	Y	530	534	0			48
							3	4	583	9							
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	388	1	3192	2	Y	555	548	0			55
							3	4	611	9							
08	4185	X	4150	-0-	-35	-0-	368	1	3159	2	Y	566	586	0			35
							623	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
03	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	33	1	3177	2	Y	317	324	0			22
							6	4	349	9							
04	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	47	1	2927	2	Y	285	289	0			18
							13	4	314	9							
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	Y	306	302	0			22
							30	4	337	9							
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	30	1	3235	2	Y	302	300	0			24
							4	4	332	9							
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	44	1	3297	2	Y	301	306	0			19
							17	4	331	9							
08	3658	X	3639	-0-	-19	-0-	35	1	3271	2	Y	300	304	0			15
							3	4	330	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
03	7471	X	7295	-0-	-176	-0-	69	1	6581	2	Y	575	589	0			40
							12	4	633	9							
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	103	1	6337	2	Y	540	547	0			33
							29	4	594	9							
05	7564	X	6226	-0-	-1338	-0-	52	1	5613	2	Y	464	464	0			33
							51	4	510	9							
06	7320	X	6373	-0-	-947	-0-	54	1	5790	2	Y	474	470	0			37
							8	4	521	9							
07	7564	X	6603	-0-	-961	-0-	80	1	5966	2	Y	479	486	0			30
							30	4	527	9							
08	7285	X	6664	-0-	-621	-0-	64	1	6057	2	Y	488	493	0			25
							6	4	537	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
03	4092	X	3865	-0-	-227	-0-	36	1	3483	2	Y	308	316	0			21
							7	4	339	9							
04	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	54	1	3361	2	Y	291	294	0			18
							15	4	320	9							
05	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	32	1	3425	2	Y	286	284	0			20
							31	4	315	9							
06	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	31	1	3367	2	Y	280	278	0			22
							4	4	308	9							
07	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	46	1	3385	2	Y	275	280	0			17
							17	4	303	9							
08	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	36	1	3423	2	Y	279	282	0			14
							3	4	307	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
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	26	1	2514	2	Y	186	190	0			13
							5	4	205	9							
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	39	1	2407	2	Y	174	176	0			11
							11	4	191	9							
05	2728	N	2690	-0-	-38	-0-	23	1	2457	2	Y	171	170	0			12
							22	4	188	9							
06	2670	N	2565	-0-	-105	-0-	22	1	2360	2	Y	164	163	0			13
							3	4	180	9							
07	2728	N	2578	-0-	-150	-0-	32	1	2358	2	Y	160	163	0			10
							12	4	176	9							
08	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	25	1	2386	2	Y	162	164	0			8
							2	4	178	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
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	39	1	3722	2	Y	406	416	0			28
							7	4	447	9							
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	59	1	3672	2	Y	392	396	0			24
							17	4	431	9							
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	35	1	3730	2	Y	384	381	0			27
							34	4	422	9							
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	33	1	3607	2	Y	369	367	0			29
							5	4	406	9							
07	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	49	1	3648	2	Y	366	372	0			23
							19	4	403	9							
08	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	39	1	3654	2	Y	368	372	0			19
							4	4	405	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
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	30	1	5226	2	Y	380	390	0			14
							4	4	418	9							
04	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	30	1	4747	2	Y	344	334	0			24
							4	4	378	9							
05	5518	X	5087	-0-	-431	-0-	29	1	4691	2	Y	323	327	0			20
							12	4	355	9							
06	5340	X	4798	-0-	-542	-0-	29	1	4446	2	Y	293	300	0			13
							1	4	322	9							
07	6324	X	4818	-0-	-1506	-0-	28	1	4450	2	Y	307	309	0			11
							2	4	338	9							
08	5673	X	4714	-0-	-959	-0-	25	1	4350	2	Y	306	309	0			8
							2	4	337	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
03	2480	X	2016	-0-	-464	-0-	11	1	1927	2	Y	71	56	0			38
							78	9									
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	15	1	2415	2	Y	92	26	0			104
							101	9									
05	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	60	1	2072	2	Y	82	167	0			19
							73	4	90	9							
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	39	1	2406	2	Y	87	84	0			22
							88	4	96	9							
07	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	14	1	2080	2	Y	79	75	0			26
							28	4	87	9							
08	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	31	1	2050	2	Y	79	81	0			24
							60	4	87	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	26	1	4556	2	Y	470	478	0			18
							3	4	517	9							
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	28	1	4402	2	Y	449	436	0			31
							3	4	494	9							
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	28	1	4523	2	Y	441	444	0			28
							11	4	485	9							
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	28	1	4386	2	Y	407	417	0			18
							1	4	448	9							
07	5146	X	5040	-0-	-106	-0-	29	1	4524	2	Y	441	443	0			16
							2	4	485	9							
08	5115	X	5033	-0-	-82	-0-	26	1	4512	2	Y	448	453	0			11
							2	4	493	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
03	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	12	1	2065	2	Y	103	64	0			55
							113	9									
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	9	1	1373	2	Y	71	38	0			88
							78	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	39	1	1355	2	Y	73	144	0			17
							48	4	80	9							
06	2130	N	1395	-0-	-735	-0-	20	1	1261	2	Y	62	63	0			16
							46	4	68	9							
07	2201	X	1521	-0-	-680	-0-	9	1	1414	2	Y	72	64	0			24
							19	4	79	9							
08	2201	X	1435	-0-	-766	-0-	20	1	1341	2	Y	32	46	0			10
							39	4	35	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
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	28	1	5003	2	Y	574	584	0			22
							3	4	631	9							
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	30	1	4775	2	Y	542	527	0			37
							4	4	596	9							
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	31	1	4888	2	Y	530	534	0			33
							12	4	583	9							
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	31	1	4776	2	Y	494	506	0			21
							2	4	543	9							
07	5704	X	5492	-0-	-212	-0-	31	1	4876	2	Y	530	532	0			19
							2	4	583	9							
08	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	28	1	4834	2	Y	535	541	0			13
							2	4	589	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
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	29	1	5052	2	Y	577	587	0			22
							3	4	635	9							
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	31	1	4809	2	Y	543	528	0			37
							4	4	597	9							
05	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	31	1	4922	2	Y	531	535	0			33
							12	4	584	9							
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	31	1	4822	2	Y	496	508	0			21
							2	4	546	9							
07	5766	X	5416	-0-	-350	-0-	30	1	4811	2	Y	521	523	0			19
							2	4	573	9							
08	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	28	1	4829	2	Y	531	537	0			13
							2	4	584	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
03	9951	X	9362	-0-	-589	-0-	48	1	8417	2	Y	810	824	0			31
							6	4	891	9							
04	9540	X	8820	-0-	-720	-0-	50	1	7932	2	Y	756	735	0			52
							6	4	832	9							
05	9548	X	8979	-0-	-569	-0-	51	1	8098	2	Y	736	742	0			46
							20	4	810	9							
06	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	50	1	7749	2	Y	672	689	0			29
							3	4	739	9							
07	9393	X	8833	-0-	-560	-0-	51	1	7979	2	Y	727	730	0			26
							3	4	800	9							
08	9362	X	8827	-0-	-535	-0-	47	1	7963	2	Y	739	747	0			18
							4	4	813	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
03	8494	X	6201	-0-	-2293	-0-	39	1	6009	2	Y	139	132	1			15
							153	9									
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	54	1	8014	2	Y	168	147	1			36
							15	4	185	9							
05	8494	X	3342	-0-	-5152	-0-	21	1	3245	2	Y	64	92	1			8
							6	4	70	9							
06	8220	X	6401	-0-	-1819	-0-	39	1	6211	2	Y	124	111	1			21
							15	4	136	9							
07	8556	X	6785	-0-	-1771	-0-	46	1	6589	2	Y	132	132	1			21
							5	4	145	9							
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	56	1	8350	2	Y	170	167	1			24
							4	4	187	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
03	5239	X	4846	-0-	-393	-0-	25	1	4330	2	Y	444	452	0			17
							3	4	488	9							
04	5070	X	4612	-0-	-458	-0-	26	1	4122	2	Y	419	407	0			29
							3	4	461	9							
05	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	27	1	4238	2	Y	411	414	0			26
							11	4	452	9							
06	4740	X	4631	-0-	-109	-0-	27	1	4178	2	Y	386	395	0			17
							1	4	425	9							
07	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	27	1	4266	2	Y	414	416	0			15
							2	4	455	9							
08	4836	X	4717	-0-	-119	-0-	25	1	4230	2	Y	418	423	0			10
							2	4	460	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	320	1	671	2	Y	56	74	0			8
								62	9									
04	1140	N	1062	-0-		-78	-0-	303	1	703	2	Y	51	51	0			8
								56	9									
05	2852	N	905	-0-		-1947	-0-	305	1	552	2	Y	44	46	0			6
								48	9									
06	1020	N	851	-0-		-169	-0-	319	1	490	2	Y	38	40	0			4
								42	9									
07	3038	X	1633	-0-		-1405	-0-	257	1	1267	2	Y	99	95	0			8
								109	9									
08	2324	X	2324	-0-		-0-	-0-	127	1	2041	2	Y	142	138	0			12
								156	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1993	-0-		-859	-0-	216	1	1587	2	Y	173	178	0			26
								190	9									
04	2760	X	1418	-0-		-1342	-0-	197	1	1109	2	Y	102	112	0			16
								112	9									
05	2821	X	2586	-0-		-235	-0-	220	1	2125	2	Y	219	204	0			31
								241	9									
06	2730	X	2558	-0-		-172	-0-	227	1	2102	2	Y	208	217	0			22
								229	9									
07	2821	X	2267	-0-		-554	-0-	222	1	1840	2	Y	186	193	0			15
								205	9									
08	2573	X	2135	-0-		-438	-0-	140	1	1816	2	Y	163	164	0			14
								179	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	266	1	2622	2	Y	252	236	0			38
								277	9									
04	2628	X	2628	-0-		-0-	-0-	247	1	2186	2	Y	177	188	0			27
								195	9									
05	2982	X	2982	-0-		-0-	-0-	262	1	2472	2	Y	225	220	0			32
								248	9									
06	2629	X	2629	-0-		-0-	-0-	265	1	2157	2	Y	188	200	0			20
								207	9									
07	3162	X	2735	-0-		-427	-0-	239	1	2273	2	Y	202	206	0			16
								1	4	222	9							
08	3162	X	1735	-0-		-1427	-0-	100	1	1504	2	Y	119	125	0			10
								131	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2012	X	2012	-0-		-0-	-0-	292	1	1475	2	Y	223	221	0			33
								245	9									
04	4231	X	4231	-0-		-0-	-0-	296	1	3451	2	Y	440	406	0			67
								484	9									
05	2301	X	2301	-0-		-0-	-0-	288	1	1739	2	Y	249	281	0			35
								274	9									
06	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	313	1	1385	2	Y	190	205	0			20
								209	9									
07	4371	X	1118	-0-		-3253	-0-	365	1	653	2	Y	91	104	0			7
								100	9									
08	4371	X	3000	-0-		-1371	-0-	346	1	2334	2	Y	291	273	0			25
								320	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	407	-0-	-3685	-0-	312	1	86	2	Y	8	17	0			1
							9	9									
04	3960	X	2529	-0-	-1431	-0-	312	1	2031	2	Y	169	144	0			26
							186	9									
05	4092	X	3218	-0-	-874	-0-	334	1	2618	2	Y	242	234	0			34
							266	9									
06	3960	X	845	-0-	-3115	-0-	318	1	480	2	Y	43	73	0			4
							47	9									
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	366	1	3256	2	Y	296	276	0			24
							1	4	326	9							
08	3224	X	1363	-0-	-1861	-0-	210	1	1059	2	Y	85	102	0			7
							94	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	282	1	5465	2	Y	861	829	0			129
							1	4	947	9							
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	251	1	6133	2	Y	818	822	0			125
							1	4	900	9							
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	250	1	4645	2	Y	694	721	0			98
							763	9									
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	274	1	5216	2	Y	747	766	0			79
							822	9									
07	7533	X	4472	-0-	-3061	-0-	280	1	3611	2	Y	527	564	0			42
							1	4	580	9							
08	7533	X	5546	-0-	-1987	-0-	185	1	4689	2	Y	611	600	0			53
							672	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	281	1	3562	2	Y	234	219	0			35
							1	4	257	9							
04	4410	X	3855	-0-	-555	-0-	258	1	3389	2	Y	189	195	0			29
							208	9									
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	282	1	3892	2	Y	243	238	0			34
							267	9									
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	289	1	3687	2	Y	221	232	0			23
							243	9									
07	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	179	1	3045	2	Y	186	194	0			15
							1	4	205	9							
08	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	123	1	3043	2	Y	165	166	0			14
							182	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8461	-0-	-591	-0-	53	1	8188	2	Y	199	210	1			22
							1	4	219	9							
04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	60	1	8852	2	Y	193	174	1			41
							16	4	212	9							
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	57	1	8922	2	Y	186	204	1			23
							15	4	205	9							
06	8760	X	5235	-0-	-3525	-0-	31	1	5075	2	Y	106	111	1			18
							12	4	117	9							
07	9455	X	1794	-0-	-7661	-0-	12	1	1740	2	Y	37	49	1			6
							1	4	41	9							
08	9455	X	3346	-0-	-6109	-0-	22	1	3247	2	Y	69	65	1			10
							1	4	76	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
03	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	356	1	2106	2	Y	233	215	1			56
							256	9									
04	2190	X	1781	-0-	-409	-0-	332	1	1268	2	Y	131	150	1			37
							37	4	144	9							
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	455	1	1533	2	Y	155	173	1			19
							5	4	171	9							
06	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	334	1	1508	2	Y	140	138	1			21
							154	9									
07	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	264	1	1724	2	Y	157	159	1			19
							2	4	173	9							
08	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	190	1	2038	2	Y	184	184	1			19
							202	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	663	-0-	-2313	-0-	285	1	342	2	Y	33	51	1			8
							36	9									
04	2880	X	1378	-0-	-1502	-0-	300	1	955	2	Y	86	69	1			25
							28	4	95	9							
05	2170	X	1315	-0-	-855	-0-	237	1	981	2	Y	85	100	1			10
							3	4	94	9							
06	1980	X	1097	-0-	-883	-0-	164	1	857	2	Y	69	69	1			10
							76	9									
07	1581	X	377	-0-	-1204	-0-	262	1	105	2	Y	9	18	1			1
							10	9									
08	1426	X	453	-0-	-973	-0-	412	1	38	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	276	1	2777	2	Y	352	333	1			85
							387	9									
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	274	1	2256	2	Y	269	277	1			77
							66	4	296	9							
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	291	1	1799	2	Y	208	260	1			25
							6	4	229	9							
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	228	1	1820	2	Y	195	191	1			29
							215	9									
07	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	190	1	2186	2	Y	229	230	1			28
							3	4	252	9							
08	3441	X	2817	-0-	-624	-0-	189	1	2360	2	Y	244	247	1			25
							268	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	694	-0-	-205	-0-	255	1	391	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	251	1	387	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	263	1	346	2	Y	39	39	0			1
							4	4	43	9							
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	251	1	355	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	245	1	370	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	243	1	312	2	Y	126	122	0			5
							3	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	580	1	4271	2	Y	462	433	0			108
							508	9									
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	426	1	4081	2	Y	439	465	0			82
							483	9									
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	257	1	4126	2	Y	399	378	0			103
							4	4	439	9							
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	296	1	4122	2	Y	406	395	0			114
							25	4	447	9							
07	5363	X	5061	-0-	-302	-0-	301	1	4290	2	Y	425	455	0			84
							2	4	468	9							
08	5363	X	5087	-0-	-276	-0-	266	1	4372	2	Y	407	406	0			85
							1	4	448	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
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	543	1	3214	2	Y	367	379	0			86
							404	9									
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	453	1	3508	2	Y	397	409	0			74
							437	9									
05	4092	X	3698	-0-	-394	-0-	263	1	3085	2	Y	315	308	0			81
							3	4	347	9							
06	3960	X	3185	-0-	-775	-0-	130	1	2728	2	Y	283	285	0			79
							16	4	311	9							
07	4557	X	3269	-0-	-1288	-0-	185	1	2764	2	Y	289	311	0			57
							2	4	318	9							
08	4557	X	3402	-0-	-1155	-0-	173	1	2912	2	Y	287	284	0			60
							1	4	316	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
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	549	1	2339	2	Y	353	325	0			82
							388	9									
04	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	423	1	1996	2	Y	300	326	0			56
							330	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	237	1	2329	2	Y	315	290	0			81
							2	4	347	9							
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	243	1	2251	2	Y	310	304	0			87
							14	4	341	9							
07	3286	X	2412	-0-	-874	-0-	175	1	1941	2	Y	268	302	0			53
							1	4	295	9							
08	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	177	1	2069	2	Y	269	266	0			56
							296	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
03	3100	N	3131	-0-	31	31	699	1	2121	2	Y	283	276	0			66
							311	9									
04	2840	N	2809	-0-	-31	-0-	579	1	1946	2	Y	258	276	0			48
							284	9									
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	316	1	2128	2	Y	254	237	0			65
							2	4	279	9							
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	251	1	2018	2	Y	245	241	0			69
							12	4	270	9							
07	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	195	1	2063	2	Y	252	271	0			50
							1	4	277	9							
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	218	1	2726	2	Y	314	298	0			66
							1	4	345	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
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	563	1	2940	2	Y	420	408	0			98
							462	9									
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	451	1	2552	2	Y	362	392	0			68
							398	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	180	1	2807	2	Y	358	334	0			92
							2	4	394	9							
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	181	1	2744	2	Y	357	349	0			100
							16	4	393	9							
07	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	180	1	2974	2	Y	388	412	0			76
							2	4	427	9							
08	3968	X	3616	-0-	-352	-0-	142	1	3058	2	Y	377	374	0			79
							1	4	415	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
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	557	1	2613	2	Y	355	357	0			83
							391	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	489	1	2813	2	Y	380	392	0			71
							418	9									
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	202	1	2979	2	Y	362	340	0			93
							3	4	398	9							
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	194	1	3304	2	Y	408	387	0			114
							20	4	449	9							
07	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	189	1	3153	2	Y	392	429	0			77
							2	4	431	9							
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	161	1	3447	2	Y	404	397	0			84
							1	4	444	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
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	557	1	2632	2	Y	343	338	0			80
							377	9									
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	493	1	2459	2	Y	317	338	0			59
							349	9									
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	168	1	2393	2	Y	279	266	0			72
							2	4	307	9							
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	207	1	2684	2	Y	317	300	0			89
							16	4	349	9							
07	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	211	1	2658	2	Y	316	343	0			62
							1	4	348	9							
08	3565	X	3190	-0-	-375	-0-	166	1	2692	2	Y	302	301	0			63
							332	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
03	899	N	674	-0-	-225	-0-	200	1	389	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	214	1	593	2	Y	127	125	0			3
							140	9									
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	178	1	523	2	Y	101	102	0			2
							7	4	111	9							
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	169	1	468	2	Y	99	99	0			2
							2	4	109	9							
07	1147	X	733	-0-	-414	-0-	172	1	440	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
08	992	X	716	-0-	-276	-0-	168	1	410	2	Y	122	120	0			4
							4	4	134	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1042	-0-		-539	-0-	262	1	716	2	Y	58	58	0			1
								64	9									
04	1320	N	1195	-0-		-125	-0-	262	1	850	2	Y	75	74	0			2
								83	9									
05	1705	N	956	-0-		-749	-0-	276	1	618	2	Y	49	50	0			1
								8	4	54	9							
06	1020	N	404	-0-		-616	-0-	324	1	73	2	Y	6	7	0			-0-
								7	9									
07	1705	X	1418	-0-		-287	-0-	328	1	979	2	Y	101	99	0			2
								111	9									
08	1481	X	1481	-0-		-0-	-0-	336	1	1017	2	Y	108	106	0			4
								9	4	119	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	21744	-0-		-18	-0-	5	1	21241	2	Y	452	441	1			24
								1	4	497	9							
04	21060	X	19824	-0-		-1236	-0-	3	1	19374	2	Y	405	402	1			27
								1	4	446	9							
05	21762	X	19614	-0-		-2148	-0-	29	1	19133	2	Y	365	384	1			8
								50	4	402	9							
06	21030	X	19930	-0-		-1100	-0-	9	1	19464	2	Y	414	405	1			17
								2	4	455	9							
07	21731	X	20137	-0-		-1594	-0-	4	1	19647	2	Y	410	406	1			21
								35	4	451	9							
08	21731	X	19666	-0-		-2065	-0-	3	1	19170	2	Y	395	397	1			19
								58	4	435	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	80	1	1729	2	Y	100	90	0			33
								4	4	110	9							
04	2160	N	838	-0-		-1322	-0-	36	1	761	2	Y	36	55	0			14
								1	4	40	9							
05	2108	N	2032	-0-		-76	-0-	64	1	1900	2	Y	53	56	0			11
								10	4	58	9							
06	1860	N	1700	-0-		-160	-0-	47	1	1603	2	Y	45	44	0			12
								50	9									
07	2108	X	1673	-0-		-435	-0-	49	1	1571	2	Y	48	48	0			12
								53	9									
08	2046	X	1895	-0-		-151	-0-	82	1	1755	2	Y	52	49	0			15
								1	4	57	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	284	1	3924	2	Y	773	782	0			37
								36	4	850	9							
04	4770	X	4765	-0-		-5	-0-	260	1	3682	2	Y	723	706	0			54
								28	4	795	9							
05	5294	X	5294	-0-		-0-	-0-	290	1	3854	2	Y	793	780	0			67
								278	4	872	9							
06	4920	X	4786	-0-		-134	-0-	253	1	3713	2	Y	745	763	0			49
								820	9									
07	4811	X	4811	-0-		-0-	-0-	257	1	3752	2	Y	729	723	0			55
								802	9									
08	4886	X	4886	-0-		-0-	-0-	254	1	3826	2	Y	733	759	0			29
								806	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
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	255	1	3699	2	Y	623	625	0			30
							34	4	685	9							
04	4440	X	3604	-0-	-836	-0-	197	1	2857	2	Y	480	474	0			36
							22	4	528	9							
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	229	1	2927	2	Y	516	508	0			44
							211	4	568	9							
06	4440	X	3846	-0-	-594	-0-	174	1	3089	2	Y	530	539	0			35
							583	9									
07	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	216	1	3284	2	Y	545	539	0			41
							600	9									
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	155	1	3501	2	Y	575	593	0			23
							633	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
03	4650	X	4012	-0-	-638	-0-	289	1	3278	2	Y	377	386	0			18
							30	4	415	9							
04	4500	X	4465	-0-	-35	-0-	276	1	3696	2	Y	423	410	0			31
							28	4	465	9							
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	308	1	3738	2	Y	450	443	0			38
							269	4	495	9							
06	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	280	1	3717	2	Y	436	445	0			29
							480	9									
07	4619	X	3974	-0-	-645	-0-	271	1	3293	2	Y	373	374	0			28
							410	9									
08	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	249	1	3394	2	Y	380	393	0			15
							418	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
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	320	1	3789	2	Y	575	582	0			28
							35	4	633	9							
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	290	1	3788	2	Y	573	558	0			43
							29	4	630	9							
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	321	1	3653	2	Y	579	573	0			49
							263	4	637	9							
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	297	1	3646	2	Y	564	576	0			37
							620	9									
07	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	295	1	3817	2	Y	571	565	0			43
							628	9									
08	4898	X	4840	-0-	-58	-0-	306	1	3900	2	Y	576	596	0			23
							634	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
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	327	1	3843	2	Y	700	708	0			34
							36	4	770	9							
04	4470	X	4458	-0-	-12	-0-	298	1	3448	2	Y	624	612	0			46
							26	4	686	9							
05	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	311	1	3040	2	Y	579	576	0			49
							219	4	637	9							
06	4470	X	3365	-0-	-1105	-0-	286	1	2558	2	Y	474	492	0			31
							521	9									
07	4991	X	3419	-0-	-1572	-0-	281	1	2620	2	Y	471	466	0			36
							518	9									
08	4991	X	3353	-0-	-1638	-0-	231	1	2614	2	Y	462	480	0			18
							508	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
03	9176	X	159	-0-	-9017	-0-	155	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					-0-
07	3565	X	29	-0-	-3536	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	163	2	2	4	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

03	7316	X	6318	-0-	-998	-0-	7	1	6126	2	Y	167	169	1			7
							1	4	184	9							
04	7080	X	5960	-0-	-1120	-0-	12	1	5775	2	Y	156	149	1			14
							1	4	172	9							
05	7316	X	5847	-0-	-1469	-0-	17	1	5606	2	Y	148	156	1			6
							61	4	163	9							
06	6570	X	5192	-0-	-1378	-0-	5	1	4925	2	Y	131	132	1			5
							118	4	144	9							
07	6324	X	3	-0-	-6321	-0-	3	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	10	1	7651	2	Y	203	192	1			11
							86	4	223	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

03	6417	X	4067	-0-	-2350	-0-	252	1	3544	2	Y	246	219	0	15	1	41
							271	9									
04	6210	X	3459	-0-	-2751	-0-	182	1	3121	2	Y	142	157	1			26
							156	9									
05	5983	X	3443	-0-	-2540	-0-	187	1	3098	2	Y	142	36	0	114	1	18
							2	4	156	9							
06	3990	X	1785	-0-	-2205	-0-	107	1	1558	2	Y	107	108	0			17
							2	4	118	9							
07	4123	X	3279	-0-	-844	-0-	166	1	2973	2	Y	125	125	0			17
							2	4	138	9							
08	4061	X	2987	-0-	-1074	-0-	172	1	2695	2	Y	109	111	0			15
							120	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	260	1	2107	2	Y	77	76	0			1
							85	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	257	1	1995	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	207	1	1659	2	Y	59	60	0			1
							22	4	65	9							
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	167	1	1373	2	Y	54	54	0			1
							6	4	59	9							
07	2418	N	1825	-0-	-593	-0-	212	1	1534	2	Y	72	71	0			2
							79	9									
08	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	161	1	1357	2	Y	63	63	0			2
							13	4	69	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
03	2325	X	1994	-0-	-331	-0-	342	1	1313	2	Y	308	248	1			82
							339	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	378	1	1257	2	Y	272	286	1			68
							299	9									
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	319	1	1417	2	Y	309	332	1			45
							340	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	Y	318	307	1			56
							350	9									
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	35	1	2139	2	Y	345	321	1			80
							380	9									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	35	1	2162	2	Y	301	307	1			74
							331	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
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	396	1	3257	2	Y	643	653	0			31
							30	4	707	9							
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	369	1	3231	2	Y	635	619	0			47
							24	4	699	9							
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	400	1	3361	2	Y	694	682	0			59
							242	4	763	9							
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	384	1	3435	2	Y	691	704	0			46
							760	9									
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	366	1	3541	2	Y	689	683	0			52
							758	9									
08	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	289	1	3668	2	Y	705	729	0			28
							776	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
03	7316	X	5147	-0-	-2169	-0-	77	1	4851	2	Y	196	180	1			35
							3	4	216	9							
04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	84	1	7700	2	Y	292	287	1			40
							4	4	321	9							
05	7316	X	7213	-0-	-103	-0-	9	1	6929	2	Y	249	248	1			41
							1	4	274	9							
06	7080	X	6934	-0-	-146	-0-	12	1	6648	2	Y	247	263	1			25
							2	4	272	9							
07	8370	X	7056	-0-	-1314	-0-	41	1	6731	2	Y	253	246	1			32
							6	4	278	9							
08	8370	X	6876	-0-	-1494	-0-	17	1	6581	2	Y	252	265	1			19
							1	4	277	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
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	143	1	9042	2	Y	288	266	1			52
							6	4	317	9							
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	93	1	8588	2	Y	256	273	1			35
							4	4	282	9							
05	8277	X	8145	-0-	-132	-0-	10	1	7888	2	Y	224	222	1			37
							1	4	246	9							
06	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	14	1	7760	2	Y	227	241	1			23
							2	4	250	9							
07	9517	X	7449	-0-	-2068	-0-	44	1	7164	2	Y	213	209	1			27
							7	4	234	9							
08	9517	X	6500	-0-	-3017	-0-	16	1	6274	2	Y	190	202	1			15
							1	4	209	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	320	1	3426	2	Y	512	520	0			25
							32	4	563	9							
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	300	1	3575	2	Y	531	516	0			40
							27	4	584	9							
05	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	315	1	3178	2	Y	495	493	0			42
							229	4	545	9							
06	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	300	1	3278	2	Y	499	508	0			33
							549	9									
07	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	295	1	3374	2	Y	497	492	0			38
							547	9									
08	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	268	1	3500	2	Y	508	526	0			20
							559	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	298	1	758	2	Y	175	159	0	11	1	29
							193	9									
04	1440	N	1008	-0-	-432	-0-	206	1	689	2	Y	103	113	1			19
							113	9									
05	1395	N	654	-0-	-741	-0-	105	1	471	2	Y	71	20	0	61	1	9
							78	9									
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	116	1	774	2	Y	176	156	0			29
							1	4	194	9							
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	188	1	1098	2	Y	152	160	0			21
							1	4	167	9							
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	200	1	1051	2	Y	140	142	0			19
							154	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	88	1	5574	2	Y	279	259	1			50
							4	4	307	9							
04	5670	X	5635	-0-	-35	-0-	57	1	5300	2	Y	250	266	1			34
							3	4	275	9							
05	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	7	1	5573	2	Y	249	242	1			41
							1	4	274	9							
06	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	9	1	5141	2	Y	237	254	1			24
							1	4	261	9							
07	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	31	1	5135	2	Y	241	234	1			31
							5	4	265	9							
08	5983	X	5559	-0-	-424	-0-	14	1	5269	2	Y	250	262	1			19
							1	4	275	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3160	-0-	60	60	222	1	2498	2	Y	400	347	0	24	1	66
							440	9									
04	3000	N	2947	-0-	-53	7	180	1	2481	2	Y	260	278	1			48
							286	9									
05	2811	N	2804	-0-	-7	-0-	164	1	2365	2	Y	249	64	0	201	1	32
							1	4	274	9							
06	1410	X	1127	-0-	-283	-0-	90	1	883	2	Y	139	148	0			23
							1	4	153	9							
07	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	165	1	2005	2	Y	194	190	0			27
							1	4	213	9							
08	3162	X	2249	-0-	-913	-0-	173	1	1885	2	Y	174	177	0			24
							191	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. 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
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-		273	1	2952	2	Y	465	403	0	28	1	77
								512	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-		201	1	2852	2	Y	293	316	1			54
								322	9									
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-		178	1	2536	2	Y	262	69	0	214	1	33
								1	4	288	9							
06	2940	X	1578	-0-	-1362	-0-		118	1	1246	2	Y	193	195	0			31
								2	4	212	9							
07	3751	X	2738	-0-	-1013	-0-		181	1	2314	2	Y	220	221	0			30
								1	4	242	9							
08	3751	X	2690	-0-	-1061	-0-		195	1	2267	2	Y	207	209	0			28
								228	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	10834	-0-	-1225	-0-		2	1	10608	2	Y	204	199	1			11
								224	9									
04	10860	X	10497	-0-	-363	-0-		2	1	10282	2	Y	194	192	1			13
								213	9									
05	10664	X	10358	-0-	-306	-0-		16	1	10123	2	Y	175	184	1			4
								26	4	193	9							
06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-		5	1	10488	2	Y	201	197	1			8
								1	4	221	9							
07	10850	X	10562	-0-	-288	-0-		2	1	10326	2	Y	195	193	1			10
								19	4	215	9							
08	10850	X	10068	-0-	-782	-0-		2	1	9835	2	Y	183	184	1			9
								30	4	201	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		251	1	532	2	Y	322	269	0	19	1	53
								354	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		166	1	667	2	Y	264	268	1			49
								290	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		92	1	641	2	Y	254	66	0	205	1	32
								279	9									
06	1110	N	531	-0-	-579	-0-		74	1	275	2	Y	165	170	0			27
								182	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		157	1	758	2	Y	276	265	0			38
								304	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		159	1	629	2	Y	220	228	0			30
								242	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

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
03	10850	X	9718	-0-	-1132	-0-		10	1	9612	2	Y	87	87	1			4
								96	9									
04	9270	X	8467	-0-	-803	-0-		9	1	8375	2	Y	75	76	1			3
								83	9									
05	9393	X	7295	-0-	-2098	-0-		6	1	7274	2	Y	11	14	1			-0-
								3	4	12	9							
06	9390	X	8327	-0-	-1063	-0-		6	1	8203	2	Y	59	57	1			2
								53	4	65	9							
07	9703	X	8592	-0-	-1111	-0-		5	1	8505	2	Y	74	73	1			3
								1	4	81	9							
08	9703	X	7479	-0-	-2224	-0-		5	1	7405	2	Y	62	61	1			4
								1	4	68	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
03	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	124	1	19035	2	Y	268	276	1			29
							1	4	295	9							
04	20670	X	919	-0-	-19751	-0-	6	1	899	2	Y	11	38	1			2
							2	4	12	9							
05	21359	X	16711	-0-	-4648	-0-	104	1	16361	2	Y	198	175	1			25
							28	4	218	9							
06	20670	X	17306	-0-	-3364	-0-	105	1	16934	2	Y	206	196	1			35
							40	4	227	9							
07	19468	X	14642	-0-	-4826	-0-	100	1	14336	2	Y	176	183	1			28
							12	4	194	9							
08	19468	X	14057	-0-	-5411	-0-	92	1	13772	2	Y	170	174	1			24
							6	4	187	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
03	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	93	1	14302	2	Y	223	239	1			24
							1	4	245	9							
04	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	93	1	13838	2	Y	196	178	1			42
							25	4	216	9							
05	15531	X	14243	-0-	-1288	-0-	89	1	13925	2	Y	186	205	1			23
							24	4	205	9							
06	15030	X	12050	-0-	-2980	-0-	73	1	11775	2	Y	159	155	1			27
							27	4	175	9							
07	15531	X	12916	-0-	-2615	-0-	88	1	12628	2	Y	172	171	1			28
							11	4	189	9							
08	14632	X	11932	-0-	-2700	-0-	78	1	11674	2	Y	159	165	1			22
							5	4	175	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
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	214	1	595	2	Y	368	335	0	23	1	61
							405	9									
04	1020	N	900	-0-	-120	-0-	148	1	521	2	Y	210	232	1			39
							231	9									
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	81	1	532	2	Y	215	55	0	172	1	27
							237	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	92	1	728	2	Y	443	398	0			72
							1	4	487	9							
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	145	1	1486	2	Y	554	549	0			77
							1	4	609	9							
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	154	1	1311	2	Y	466	480	0			63
							513	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
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	224	1	4432	2	Y	491	434	0	30	1	81
							540	9									
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	169	1	4367	2	Y	316	339	1			58
							348	9									
05	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	219	1	4217	2	Y	307	79	0	247	1	39
							2	4	338	9							
06	4710	X	3017	-0-	-1693	-0-	120	1	2584	2	Y	282	275	0			46
							3	4	310	9							
07	5208	X	4934	-0-	-274	-0-	160	1	4444	2	Y	297	302	0			41
							3	4	327	9							
08	5208	X	4644	-0-	-564	-0-	172	1	4178	2	Y	267	272	0			36
							294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2094	-0-	-696	-0-	60 140	1 9	1894	2	Y	127	113	0	8	1	21
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	49 91	1 9	1901	2	Y	83	89	1			15
05	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	78 1	1 4	1652 80	2 9	Y	73	19	0	60	1	9
06	2040	N	1282	-0-	-758	-0-	40 2	1 4	1156 84	2 9	Y	76	73	0			12
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	62 1	1 4	2005 90	2 9	Y	82	83	0			11
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	80 89	1 9	2097	2	Y	81	81	0			11

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	174 229	1 9	2078	2	Y	208	186	0	13	1	34
04	2460	N	2021	-0-	-439	-0-	134 127	1 9	1760	2	Y	115	128	1			21
05	2604	N	2098	-0-	-506	-0-	121 1	1 4	1843 133	2 9	Y	121	31	0	96	1	15
06	2400	N	1276	-0-	-1124	-0-	73 1	1 4	1084 118	2 9	Y	107	105	0			17
07	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	137 1	1 4	1860 124	2 9	Y	113	114	0			16
08	2480	X	1952	-0-	-528	-0-	139 108	1 9	1705	2	Y	98	101	0			13

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	5744	-0-	-2564	-0-	86 3	1 4	5439 216	2 9	Y	196	189	1			35
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	101 5	1 4	9329 350	2 9	Y	318	309	1			44
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	9034 320	2 9	Y	291	287	1			48
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	13 2	1 4	7296 267	2 9	Y	243	266	1			25
07	10106	X	6747	-0-	-3359	-0-	39 6	1 4	6462 240	2 9	Y	218	215	1			28
08	10106	X	8977	-0-	-1129	-0-	23 2	1 4	8626 326	2 9	Y	296	301	1			23

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	91 4	1 4	1957 121	2 9	Y	110	97	0			37
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	116 2	1 4	2417 123	2 9	Y	112	105	0			44
05	2418	X	2086	-0-	-332	-0-	66 10	1 4	1952 58	2 9	Y	53	86	0			11
06	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	53 55	1 9	1825	2	Y	50	48	0			13
07	2759	X	2008	-0-	-751	-0-	59 62	1 9	1887	2	Y	56	55	0			14
08	2759	X	2008	-0-	-751	-0-	87 1	1 4	1862 58	2 9	Y	53	52	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	869	-0-	-402	-0-	34	1	734	2	Y	90	89	0			30
							2	4	99	9							
04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	37	1	766	2	Y	78	77	0			31
							1	4	86	9							
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	39	1	1159	2	Y	68	84	0			15
							6	4	75	9							
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	38	1	1294	2	Y	76	71	0			20
							84	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	Y	75	77	0			18
							83	9									
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	51	1	1093	2	Y	68	67	0			19
							75	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3568	X	1439	-0-	-2129	-0-	396	1	819	2	Y	204	263	1			54
							224	9									
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	288	1	1636	2	Y	378	338	1			94
							416	9									
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	271	1	1546	2	Y	358	400	1			52
							394	9									
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	166	1	1840	2	Y	359	348	1			63
							395	9									
07	3286	X	2591	-0-	-695	-0-	125	1	2075	2	Y	355	336	1			82
							391	9									
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	48	1	2182	2	Y	323	326	1			79
							355	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2205	-0-	-2135	-0-	218	1	1736	2	Y	228	231	0			21
							251	9									
04	4200	X	2693	-0-	-1507	-0-	189	1	2215	2	Y	263	253	0			31
							289	9									
05	4216	X	2412	-0-	-1804	-0-	190	1	1961	2	Y	226	229	0			28
							12	4	249	9							
06	2280	X	2090	-0-	-190	-0-	224	1	1669	2	Y	178	186	0			20
							1	4	196	9							
07	2790	X	2036	-0-	-754	-0-	229	1	1594	2	Y	191	188	0			23
							3	4	210	9							
08	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	184	1	1947	2	Y	218	219	0			22
							240	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	356	1	4578	2	Y	588	587	0			55
							647	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	334	1	3923	2	Y	452	454	0			53
							1	4	497	9							
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	342	1	4306	2	Y	486	478	0			61
							27	4	535	9							
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	344	1	4155	2	Y	430	442	0			49
							2	4	473	9							
07	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	355	1	4029	2	Y	471	463	0			57
							7	4	518	9							
08	5580	X	4765	-0-	-815	-0-	343	1	3948	2	Y	431	444	0			44
							474	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10072	-0-		-654	-0-	10	1	9802	2	Y	236	238	1			10
								260	9									
04	11820	X	9615	-0-		-2205	-0-	11	1	9359	2	Y	223	225	1			8
								245	9									
05	19711	X	19711	-0-		-0-	-0-	16	1	19593	2	Y	85	90	1			3
								8	4	94	9							
06	11820	X	9475	-0-		-2345	-0-	7	1	9214	2	Y	176	172	1			7
								60	4	194	9							
07	10075	X	7404	-0-		-2671	-0-	4	1	7215	2	Y	167	168	1			6
								1	4	184	9							
08	19716	X	11446	-0-		-8270	-0-	8	1	11164	2	Y	248	240	1			14
								1	4	273	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2839	-0-		-1036	-0-	242	1	2336	2	Y	237	242	0			22
								261	9									
04	3240	X	2178	-0-		-1062	-0-	217	1	1783	2	Y	162	165	0			19
								178	9									
05	3348	X	1940	-0-		-1408	-0-	217	1	1560	2	Y	139	141	0			17
								10	4	153	9							
06	3180	X	2392	-0-		-788	-0-	235	1	1978	2	Y	162	161	0			18
								1	4	178	9							
07	3286	X	2694	-0-		-592	-0-	250	1	2214	2	Y	205	198	0			25
								4	4	226	9							
08	2852	X	2795	-0-		-57	-0-	244	1	2331	2	Y	200	205	0			20
								220	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5231	X	5231	-0-		-0-	-0-	328	1	4411	2	Y	447	447	0			42
								492	9									
04	4980	X	4563	-0-		-417	-0-	314	1	3863	2	Y	350	351	0			41
								1	4	385	9							
05	5115	X	5063	-0-		-52	-0-	320	1	4296	2	Y	382	375	0			48
								27	4	420	9							
06	5070	X	4709	-0-		-361	-0-	317	1	4029	2	Y	328	339	0			37
								2	4	361	9							
07	5239	X	4518	-0-		-721	-0-	326	1	3801	2	Y	350	345	0			42
								6	4	385	9							
08	5239	X	4483	-0-		-756	-0-	318	1	3805	2	Y	327	336	0			33
								360	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1613	-0-		-650	-0-	324	1	1136	2	Y	139	137	0			13
								153	9									
04	2351	X	2351	-0-		-0-	-0-	319	1	1814	2	Y	198	188	0			23
								218	9									
05	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	324	1	1386	2	Y	149	153	0			19
								9	4	164	9							
06	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	341	1	1543	2	Y	151	153	0			17
								1	4	166	9							
07	2418	X	2138	-0-		-280	-0-	357	1	1584	2	Y	176	172	0			21
								3	4	194	9							
08	2418	X	2125	-0-		-293	-0-	343	1	1599	2	Y	166	170	0			17
								183	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	153	1	9635	2	Y	316	297	1			57
							6	4	348	9							
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	88	1	8105	2	Y	248	271	1			34
							4	4	273	9							
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	14	1	10998	2	Y	319	301	1			52
							2	4	351	9							
06	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	17	1	9613	2	Y	289	312	1			29
							2	4	318	9							
07	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	69	1	11282	2	Y	344	329	1			44
							10	4	378	9							
08	11377	X	9850	-0-	-1527	-0-	25	1	9500	2	Y	294	315	1			23
							2	4	323	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	287	1	2318	2	Y	429	431	0			21
							22	4	472	9							
04	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	257	1	1958	2	Y	360	354	0			27
							15	4	396	9							
05	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	282	1	1870	2	Y	362	358	0			31
							135	4	398	9							
06	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	253	1	1906	2	Y	359	366	0			24
							395	9									
07	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	260	1	1939	2	Y	353	350	0			27
							388	9									
08	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	261	1	2063	2	Y	371	383	0			15
							408	9									

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9705	-0-	-339	-0-	8	1	9582	2	Y	90	91	1			4
							16	4	99	9							
04	9720	X	8277	-0-	-1443	-0-	8	1	8154	2	Y	69	70	1			3
							39	4	76	9							
05	10044	X	8548	-0-	-1496	-0-	9	1	8414	2	Y	70	71	1			2
							48	4	77	9							
06	9720	X	6146	-0-	-3574	-0-	4	1	5998	2	Y	53	54	1			1
							86	4	58	9							
07	9703	X	6097	-0-	-3606	-0-	5	1	5982	2	Y	56	55	1			2
							48	4	62	9							
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	13	1	10555	2	Y	100	98	1			4
							89	4	110	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	269	1	1146	2	Y	233	245	0			22
							256	9									
04	1890	N	1437	-0-	-453	-0-	242	1	996	2	Y	181	182	0			21
							199	9									
05	2232	N	1584	-0-	-648	-0-	261	1	1100	2	Y	196	193	0			24
							7	4	216	9							
06	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	271	1	985	2	Y	162	168	0			18
							178	9									
07	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	282	1	969	2	Y	180	176	0			22
							2	4	198	9							
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	265	1	1154	2	Y	199	201	0			20
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9197	-0-	-1343	-0-	9	1	8962	2	Y	205	208	1			8
							226	9									
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	10	1	8779	2	Y	200	201	1			7
							220	9									
05	9145	X	7738	-0-	-1407	-0-	6	1	7694	2	Y	32	38	1			1
							3	4	35	9							
06	8910	X	7332	-0-	-1578	-0-	5	1	7138	2	Y	130	126	1			5
							46	4	143	9							
07	9300	X	8377	-0-	-923	-0-	5	1	8173	2	Y	180	179	1			6
							1	4	198	9							
08	9300	X	9241	-0-	-59	-0-	6	1	9024	2	Y	191	186	1			11
							1	4	210	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	344	1	2035	2	Y	330	333	0			31
							363	9									
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	328	1	2274	2	Y	330	322	0			39
							363	9									
05	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	337	1	2159	2	Y	306	307	0			38
							14	4	337	9							
06	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	355	1	2209	2	Y	289	294	0			33
							1	4	318	9							
07	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	367	1	2120	2	Y	313	308	0			38
							3	4	344	9							
08	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	354	1	2135	2	Y	294	302	0			30
							323	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1374	-0-	-1261	-0-	331	1	833	2	Y	184	185	0			9
							8	4	202	9							
04	2550	X	1576	-0-	-974	-0-	310	1	1013	2	Y	223	215	0			17
							8	4	245	9							
05	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	334	1	647	2	Y	149	153	0			13
							47	4	164	9							
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	328	1	1645	2	Y	369	358	0			24
							406	9									
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	345	1	1866	2	Y	407	400	0			31
							448	9									
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	360	1	1877	2	Y	403	418	0			16
							443	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7414	-0-	-336	-0-	112	1	7043	2	Y	232	215	1			42
							4	4	255	9							
04	7500	X	6438	-0-	-1062	-0-	67	1	6159	2	Y	190	206	1			26
							3	4	209	9							
05	7440	X	2293	-0-	-5147	-0-	3	1	2218	2	Y	65	80	1			11
							72	9									
06	7170	X	1709	-0-	-5461	-0-	3	1	1651	2	Y	50	56	1			5
							55	9									
07	7409	X	3644	-0-	-3765	-0-	21	1	3501	2	Y	108	99	1			14
							3	4	119	9							
08	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	27	1	10249	2	Y	319	308	1			25
							2	4	351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	11	1	8771	2	Y	208	210	1			8
							1	4	229	9							
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	18	1	8419	2	Y	198	189	1			17
							2	4	218	9							
05	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	27	1	8853	2	Y	204	213	1			8
							96	4	224	9							
06	8730	X	7618	-0-	-1112	-0-	8	1	7252	2	Y	167	169	1			6
							174	4	184	9							
07	9021	X	7824	-0-	-1197	-0-	10	1	7527	2	Y	183	183	1			6
							86	4	201	9							
08	9207	X	5609	-0-	-3598	-0-	7	1	5404	2	Y	125	124	1			7
							60	4	138	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	11	1	9188	2	Y	276	275	1			11
							1	4	304	9							
04	8460	X	8018	-0-	-442	-0-	16	1	7746	2	Y	231	222	1			20
							2	4	254	9							
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	20	1	6712	2	Y	197	209	1			8
							73	4	217	9							
06	8460	X	7967	-0-	-493	-0-	8	1	7536	2	Y	220	220	1			8
							181	4	242	9							
07	9517	X	7173	-0-	-2344	-0-	9	1	6854	2	Y	211	212	1			7
							78	4	232	9							
08	9517	X	7113	-0-	-2404	-0-	9	1	6809	2	Y	199	195	1			11
							76	4	219	9							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	16	1	13218	2	Y	353	357	1			14
							1	4	388	9							
04	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	26	1	12513	2	Y	332	317	1			29
							3	4	365	9							
05	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	38	1	12754	2	Y	331	347	1			13
							138	4	364	9							
06	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	12	1	11277	2	Y	293	295	1			11
							270	4	322	9							
07	13609	X	11501	-0-	-2108	-0-	15	1	11029	2	Y	302	303	1			10
							125	4	332	9							
08	13609	X	12655	-0-	-954	-0-	16	1	12155	2	Y	316	309	1			17
							136	4	348	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	9	1	7366	2	Y	114	120	1			5
							1	4	125	9							
04	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	27	1	12882	2	Y	196	184	1			17
							3	4	216	9							
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	28	1	9315	2	Y	139	151	1			5
							101	4	153	9							
06	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11	1	10581	2	Y	159	158	1			6
							254	4	175	9							
07	14353	X	9695	-0-	-4658	-0-	13	1	9412	2	Y	148	149	1			5
							107	4	163	9							
08	13578	X	9260	-0-	-4318	-0-	12	1	9000	2	Y	134	132	1			7
							101	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
03	3069	X	2226	-0-	-843	-0-	304	1	1489	2	Y	381	386	0			18
							14	4	419	9							
04	3390	X	2182	-0-	-1208	-0-	248	1	1502	2	Y	383	373	0			28
							11	4	421	9							
05	3503	X	2231	-0-	-1272	-0-	308	1	1407	2	Y	377	373	0			32
							101	4	415	9							
06	3390	X	2209	-0-	-1181	-0-	276	1	1502	2	Y	392	398	0			26
							431	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	295	1	1553	2	Y	393	389	0			30
							432	9									
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	305	1	1578	2	Y	394	408	0			16
							433	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
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	285	1	1880	2	Y	295	299	0			14
							17	4	325	9							
04	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	261	1	1792	2	Y	281	274	0			21
							13	4	309	9							
05	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	278	1	1611	2	Y	265	264	0			22
							116	4	292	9							
06	2430	N	2048	-0-	-382	-0-	267	1	1514	2	Y	243	249	0			16
							267	9									
07	2449	N	2097	-0-	-352	-0-	262	1	1568	2	Y	243	241	0			18
							267	9									
08	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	276	1	1645	2	Y	252	260	0			10
							277	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
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	142	1	2776	2	Y	437	444	0			21
							26	4	481	9							
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	130	1	2623	2	Y	411	401	0			31
							20	4	452	9							
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	132	1	2496	2	Y	410	406	0			35
							180	4	451	9							
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	128	1	2678	2	Y	428	435	0			28
							471	9									
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	129	1	2786	2	Y	433	428	0			33
							476	9									
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	2	Y	422	438	0			17
							464	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1075	-0-	-1498	-0-	276	1	665	2	Y	122	124	0			11
							134	9									
04	2400	X	1067	-0-	-1333	-0-	254	1	689	2	Y	113	111	0			13
							124	9									
05	2480	X	1454	-0-	-1026	-0-	278	1	994	2	Y	160	153	0			20
							6	4	176	9							
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	293	1	1068	2	Y	158	160	0			18
							174	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	304	1	1024	2	Y	171	168	0			21
							2	4	188	9							
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	290	1	1030	2	Y	159	164	0			16
							175	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
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	262	1	1669	2	Y	377	390	0			35
							415	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	246	1	1567	2	Y	317	315	0			37
							349	9									
05	3038	N	2487	-0-	-551	-0-	262	1	1817	2	Y	360	352	0			45
							12	4	396	9							
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	269	1	1790	2	Y	326	334	0			37
							1	4	359	9							
07	3038	X	2393	-0-	-645	-0-	280	1	1721	2	Y	354	348	0			43
							3	4	389	9							
08	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	272	1	1799	2	Y	345	353	0			35
							380	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
03	2728	X	2390	-0-	-338	-0-	293	1	1716	2	Y	346	351	0			27
							381	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	300	1	1890	2	Y	385	380	0			32
							424	9									
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	320	1	2105	2	Y	415	416	0			31
							3	4	457	9							
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	301	1	2420	2	Y	472	468	0			35
							1	4	519	9							
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	328	1	2440	2	Y	466	466	0			35
							4	4	513	9							
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	319	1	2563	2	Y	479	477	0			37
							527	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
03	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	279	1	2062	2	Y	293	296	0			23
							322	9									
04	2850	X	2446	-0-	-404	-0-	301	1	1853	2	Y	265	266	0			22
							292	9									
05	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	303	1	1990	2	Y	276	277	0			21
							3	4	304	9							
06	2850	X	2480	-0-	-370	-0-	282	1	1909	2	Y	262	263	0			20
							1	4	288	9							
07	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	307	1	1912	2	Y	256	257	0			19
							3	4	282	9							
08	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	300	1	1953	2	Y	258	257	0			20
							284	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
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	249	1	2051	2	Y	230	236	0			18
							253	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	260	1	1921	2	Y	218	218	0			18
							240	9									
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	289	1	2001	2	Y	220	221	0			17
							3	4	242	9							
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	261	1	1952	2	Y	212	213	0			16
							1	4	233	9							
07	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	280	1	2041	2	Y	217	217	0			16
							3	4	239	9							
08	2542	X	2540	-0-	-2	-0-	276	1	2031	2	Y	212	212	0			16
							233	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. 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
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-		264	1	6623	2	Y	193	193	0			15
								212	9									
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-		270	1	6456	2	Y	190	189	0			16
								209	9									
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-		285	1	6627	2	Y	188	190	0			14
								11	4	207	9							
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-		271	1	6567	2	Y	185	185	0			14
								3	4	204	9							
07	7161	X	7095	-0-	-66	-0-		309	1	6576	2	Y	181	181	0			14
								11	4	199	9							
08	7161	X	6407	-0-	-754	-0-		268	1	5962	2	Y	161	162	0			13
								177	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. 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
03	3038	X	829	-0-	-2209	-0-		460	1	299	2	Y	64	62	0			2
								70	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-		484	1	2194	2	Y	361	350	0			13
								397	9									
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-		459	1	2236	2	Y	397	395	0			15
								4	4	437	9							
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-		508	1	2193	2	Y	380	387	0			8
								418	9									
07	3193	X	3002	-0-	-191	-0-		490	1	2098	2	Y	376	375	0			9
								414	9									
08	3193	X	3060	-0-	-133	-0-		507	1	2111	2	Y	402	385	0	14	1	12
								442	9									

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

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
03	8494	X	5898	-0-	-2596	-0-		7	1	5669	2	Y	202	201	1			8
								222	9									
04	8220	X	7717	-0-	-503	-0-		16	1	7410	2	Y	263	248	1			23
								2	4	289	9							
05	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-		23	1	7821	2	Y	272	284	1			11
								85	4	299	9							
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-		8	1	7708	2	Y	267	268	1			10
								185	4	294	9							
07	7967	X	7575	-0-	-392	-0-		10	1	7194	2	Y	263	264	1			9
								82	4	289	9							
08	8215	X	7410	-0-	-805	-0-		9	1	7054	2	Y	244	240	1			13
								79	4	268	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

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
03	6138	X	3843	-0-	-2295	-0-		243	1	3153	2	Y	406	410	0			34
								447	9									
04	4380	X	3506	-0-	-874	-0-		269	1	2871	2	Y	333	333	0			34
								366	9									
05	4061	X	3539	-0-	-522	-0-		223	1	3022	2	Y	265	272	0			27
								2	4	292	9							
06	3930	X	3409	-0-	-521	-0-		223	1	2897	2	Y	263	266	0			24
								289	9									
07	3937	X	3514	-0-	-423	-0-		187	1	2974	2	Y	320	320	0			24
								1	4	352	9							
08	3844	X	3463	-0-	-381	-0-		208	1	2860	2	Y	359	357	0			26
								395	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
03	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	44	1	2798	2	Y	218	204	1			39
							2	4	240	9							
04	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	29	1	2670	2	Y	196	208	1			27
							1	4	216	9							
05	3379	X	2991	-0-	-388	-0-	4	1	2776	2	Y	192	188	1			31
							211	9									
06	3090	X	2832	-0-	-258	-0-	5	1	2619	2	Y	188	200	1			19
							1	4	207	9							
07	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	15	1	2491	2	Y	181	177	1			23
							2	4	199	9							
08	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	7	1	2704	2	Y	199	207	1			15
							1	4	219	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	32	1	26431	2	Y	575	555	1			23
							2	4	633	9							
04	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	52	1	24716	2	Y	544	520	1			47
							6	4	598	9							
05	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	64	1	21348	2	Y	461	490	1			18
							231	4	507	9							
06	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	18	1	16778	2	Y	361	366	1			13
							402	4	397	9							
07	27094	X	13107	-0-	-13987	-0-	17	1	12629	2	Y	288	291	1			10
							144	4	317	9							
08	27094	X	17876	-0-	-9218	-0-	22	1	17253	2	Y	371	361	1			20
							193	4	408	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	257	1	2895	2	Y	313	316	0			24
							344	9									
04	3480	X	3189	-0-	-291	-0-	264	1	2610	2	Y	286	286	0			24
							315	9									
05	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	298	1	2795	2	Y	295	297	0			22
							5	4	325	9							
06	3600	X	3344	-0-	-256	-0-	266	1	2758	2	Y	290	290	0			22
							1	4	319	9							
07	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	290	1	2881	2	Y	295	295	0			22
							5	4	325	9							
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	277	1	2921	2	Y	294	293	0			23
							323	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
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	133	1	3405	2	Y	231	217	0			36
							254	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	133	1	4011	2	Y	247	252	0			31
							272	9									
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	136	1	3824	2	Y	230	232	0			29
							7	4	253	9							
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	114	1	2979	2	Y	175	181	0			23
							193	9									
07	4557	X	3220	-0-	-1337	-0-	137	1	2895	2	Y	171	166	0			28
							188	9									
08	4557	X	2939	-0-	-1618	-0-	140	1	2632	2	Y	152	159	0			21
							167	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
03	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	215	1	2411	2	Y	212	213	0			17
							233	9									
04	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	218	1	2408	2	Y	214	213	0			18
							235	9									
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	253	1	2883	2	Y	248	247	0			19
							5	4	273	9							
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	225	1	2731	2	Y	231	233	0			17
							1	4	254	9							
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	245	1	2789	2	Y	233	232	0			18
							5	4	256	9							
08	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	233	1	2750	2	Y	223	224	0			17
							245	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
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	291	1	2244	2	Y	419	418	0			33
							461	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	300	1	1923	2	Y	362	365	0			30
							398	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	332	1	1936	2	Y	354	357	0			27
							3	4	389	9							
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	300	1	1860	2	Y	335	337	0			25
							1	4	369	9							
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	323	1	2069	2	Y	366	363	0			28
							3	4	403	9							
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	318	1	2026	2	Y	350	351	0			27
							385	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
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	92	1	1541	2	Y	329	154	1			240
							276	4	362	9							
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1311	2	Y	218	226	1			232
							274	4	240	9							
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	304	2	Y	269	311	1			190
							1257	4	296	9							
06	2160	N	1952	-0-	-208	-0-	51	1	1611	2	Y	261	210	1			241
							3	4	287	9							
07	2263	X	1972	-0-	-291	-0-	54	1	1443	2	Y	307	329	1			219
							137	4	338	9							
08	2263	X	1991	-0-	-272	-0-	260	1	1357	2	Y	296	342	1			173
							48	4	326	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
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	272	1	2064	2	Y	145	145	0			11
							160	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	281	1	1981	2	Y	142	141	0			12
							156	9									
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	313	1	2133	2	Y	147	148	0			11
							3	4	162	9							
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	283	1	2230	2	Y	152	152	0			11
							1	4	167	9							
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	309	1	2407	2	Y	161	160	0			12
							4	4	177	9							
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	300	1	2509	2	Y	165	164	0			13
							182	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	276	1	2817	2	Y	255	259	0			20
							281	9									
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	286	1	2701	2	Y	246	246	0			20
							271	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	309	1	2835	2	Y	252	253	0			19
							5	4	277	9							
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	284	1	2810	2	Y	245	246	0			18
							1	4	270	9							
07	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	312	1	2875	2	Y	247	246	0			19
							5	4	272	9							
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	301	1	2947	2	Y	247	247	0			19
							272	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

03	465	N	334	-0-	-131	-0-	11	1	188	2	Y	92	56	1			67
							34	4	101	9							
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	17	1	211	2	Y	120	63	1			124
							44	4	132	9							
05	1302	N	389	-0-	-913	-0-	10	1	45	2	Y	135	164	1			95
							185	4	149	9							
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	Y	131	105	1			121
							144	9									
07	1364	X	266	-0-	-1098	-0-	5	1	138	2	Y	100	149	1			72
							13	4	110	9							
08	403	X	319	-0-	-84	-0-	30	1	155	2	Y	116	120	1			68
							6	4	128	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	107	140	1			78
							70	4	118	9							
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	50	74	1			54
							96	4	55	9							
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	68	74	1			48
							487	4	75	9							
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	Y	64	53	1			59
							1	4	70	9							
07	1209	X	584	-0-	-625	-0-	17	1	455	2	Y	63	77	1			45
							43	4	69	9							
08	713	X	601	-0-	-112	-0-	83	1	435	2	Y	62	71	1			36
							15	4	68	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
03	9362	X	7256	-0-	-2106	-0-	9	1	7055	2	Y	174	176	1			7
							1	4	191	9							
04	9060	X	8721	-0-	-339	-0-	18	1	8473	2	Y	207	196	1			18
							2	4	228	9							
05	9362	X	7957	-0-	-1405	-0-	23	1	7650	2	Y	183	194	1			7
							83	4	201	9							
06	7200	X	5230	-0-	-1970	-0-	5	1	4975	2	Y	119	122	1			4
							119	4	131	9							
07	9021	X	3796	-0-	-5225	-0-	5	1	3649	2	Y	92	93	1			3
							41	4	101	9							
08	9021	X	4828	-0-	-4193	-0-	6	1	4648	2	Y	111	108	1			6
							52	4	122	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
03	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	385	1	796	2	Y	229	230	0			7
							252	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	384	1	784	2	Y	172	173	0			6
							189	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	391	1	1146	2	Y	272	268	0			10
							2	4	299	9							
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	436	1	1272	2	Y	294	298	0			6
							323	9									
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	466	1	1065	2	Y	255	255	0			6
							281	9									
08	1829	X	1599	-0-	-230	-0-	468	1	883	2	Y	225	216	0	8	1	7
							248	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
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	363	1	2245	2	Y	534	534	0			17
							1	4	587	9							
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	363	1	2559	2	Y	465	465	0			17
							512	9									
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	364	1	2652	2	Y	521	518	0			20
							5	4	573	9							
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	361	1	2504	2	Y	479	489	0			10
							527	9									
07	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	354	1	2468	2	Y	488	487	0			11
							537	9									
08	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	350	1	2560	2	Y	540	516	0	18	1	17
							594	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
03	1395	N	717	-0-	-678	-0-	510	1	144	2	Y	57	55	0			2
							63	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			Y	-0-	2	0			-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	515	1	1327	2	Y	207	199	0			8
							2	4	228	9							
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	528	1	1237	2	Y	189	193	0			4
							208	9									
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	546	1	1233	2	Y	195	194	0			5
							215	9									
08	2077	X	1881	-0-	-196	-0-	533	1	1139	2	Y	190	183	0	6	1	6
							209	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

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
03	2108	N	1695	-0-	-413	-0-	341	1	1103	2	Y	227	228	0			7
							1	4	250	9							
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	343	1	1290	2	Y	204	203	0			8
							224	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	350	1	1425	2	Y	241	240	0			9
							2	4	265	9							
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	350	1	1595	2	Y	264	268	0			5
							290	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	351	1	1508	2	Y	259	258	0			6
							285	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	338	1	1597	2	Y	292	279	0	10	1	9
							321	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	130	1	2261	2	Y	504	504	0			16
							1	4	554	9							
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	209	1	2810	2	Y	479	477	0			18
							527	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	216	1	2550	2	Y	354	359	0			13
							4	4	389	9							
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	217	1	2368	2	Y	303	310	0			6
							333	9									
07	3534	X	2876	-0-	-658	-0-	212	1	2326	2	Y	307	306	0			7
							338	9									
08	3534	X	2890	-0-	-644	-0-	216	1	2315	2	Y	326	312	0	11	1	10
							359	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	283	1	2498	2	Y	446	449	0			30
							2	4	491	9							
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	270	1	2611	2	Y	427	426	0			31
							16	4	470	9							
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	264	1	2288	2	Y	339	341	0			29
							15	4	373	9							
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	267	1	2411	2	Y	343	346	0			26
							377	9									
07	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	282	1	2317	2	Y	344	349	0			21
							8	4	378	9							
08	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	274	1	2280	2	Y	351	355	0			17
							1	4	386	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

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
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	454	1	4720	2	Y	58	66	1			111
							2	4	64	9							
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	427	1	4121	2	Y	49	68	1			92
							1	4	54	9							
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	389	1	4124	2	Y	42	65	1			69
							17	4	46	9							
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	351	1	3947	2	Y	48					117
							3	4	53	9							
07	6386	X	3467	-0-	-2919	-0-	312	1	3001	2	Y	36	65	1			88
							114	4	40	9							
08	5239	X	3719	-0-	-1520	-0-	325	1	3336	2	Y	36					124
							18	4	40	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	382	1	3970	2	Y	58	72	1			115
							1	4	64	9							
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	366	1	3537	2	Y	49	71	1			93
							1	4	54	9							
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	358	1	3802	2	Y	47	67	1			73
							16	4	52	9							
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	305	1	3435	2	Y	49					122
							3	4	54	9							
07	4650	X	3013	-0-	-1637	-0-	271	1	2602	2	Y	37	68	1			91
							99	4	41	9							
08	4402	X	3141	-0-	-1261	-0-	274	1	2812	2	Y	36					127
							15	4	40	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
03	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	242	1	2519	2	Y	38	46	1			74
							1	4	42	9							
04	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	233	1	2245	2	Y	31	45	1			60
							1	4	34	9							
05	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	220	1	2338	2	Y	30	43	1			47
							10	4	33	9							
06	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	184	1	2070	2	Y	30					77
							2	4	33	9							
07	2883	X	1892	-0-	-991	-0-	170	1	1634	2	Y	24	43	1			58
							62	4	26	9							
08	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	171	1	1752	2	Y	23					81
							9	4	25	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
03	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	248	1	2036	2	Y	214	214	0			17
							235	9									
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	260	1	1949	2	Y	206	206	0			17
							227	9									
05	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	287	1	2059	2	Y	211	212	0			16
							3	4	232	9							
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	257	1	1988	2	Y	201	202	0			15
							1	4	221	9							
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	281	1	2047	2	Y	203	203	0			15
							3	4	223	9							
08	2573	X	2453	-0-	-120	-0-	273	1	1969	2	Y	192	192	0			15
							211	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
03	5890	X	4840	-0-	-1050	-0-	268	1	3989	2	Y	530	536	0			41
							583	9									
04	5700	X	4661	-0-	-1039	-0-	267	1	3827	2	Y	515	513	0			43
							567	9									
05	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	303	1	4088	2	Y	532	535	0			40
							7	4	585	9							
06	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	274	1	4044	2	Y	521	522	0			39
							2	4	573	9							
07	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	302	1	4102	2	Y	517	517	0			39
							7	4	569	9							
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	282	1	4538	2	Y	561	556	0			44
							617	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	221	1	3723	2	Y	520	522	0			41
							572	9									
04	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	229	1	3513	2	Y	495	495	0			41
							545	9									
05	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	257	1	3715	2	Y	507	510	0			38
							6	4	558	9							
06	4470	X	4331	-0-	-139	-0-	231	1	3569	2	Y	482	484	0			36
							1	4	530	9							
07	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	256	1	3670	2	Y	486	485	0			37
							6	4	535	9							
08	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	235	1	3623	2	Y	470	470	0			37
							517	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	232	1	1074	2	Y	238	246	0			5
							2	4	262	9							
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	212	1	1054	2	Y	224	224	0			5
							2	4	246	9							
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	683	1	1065	2	Y	232	230	0			7
							8	4	255	9							
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	710	1	1025	2	Y	206	208	0			5
							227	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	772	1	863	2	Y	171	172	0			4
							1	4	188	9							
08	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	731	1	902	2	Y	158	160	0			2
							174	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	4975	-0-	-2093	-0-	74	1	4682	2	Y	196	188	1			35
							3	4	216	9							
04	6840	X	5625	-0-	-1215	-0-	58	1	5333	2	Y	210	216	1			29
							3	4	231	9							
05	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	8	1	6270	2	Y	233	224	1			38
							1	4	256	9							
06	6630	X	5506	-0-	-1124	-0-	9	1	5272	2	Y	204	221	1			21
							1	4	224	9							
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	42	1	6804	2	Y	266	253	1			34
							6	4	293	9							
08	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	16	1	6077	2	Y	241	256	1			19
							1	4	265	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	199	1	3822	2	Y	204	211	0			4
							7	4	224	9							
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	183	1	3663	2	Y	189	188	0			5
							6	4	208	9							
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	567	1	3686	2	Y	194	193	0			6
							26	4	213	9							
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	587	1	3698	2	Y	180	181	0			5
							198	9									
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	648	1	3987	2	Y	190	191	0			4
							6	4	209	9							
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	655	1	4231	2	Y	181	182	0			3
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	174	1	1081	2	Y	129	133	0			2
							2	4	142	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	156	1	1106	2	Y	128	127	0			3
							2	4	141	9							
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	514	1	1186	2	Y	139	138	0			4
							8	4	153	9							
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	520	1	1222	2	Y	134	134	0			4
							147	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	534	1	939	2	Y	99	101	0			2
							2	4	109	9							
08	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	810	1	867	2	Y	82	83	0			1
							90	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	224	1	2547	2	Y	169	174	0			14
							186	9									
04	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	261	1	2322	2	Y	166	163	0			17
							183	9									
05	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	223	1	2441	2	Y	179	178	0			18
							2	4	197	9							
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	223	1	2370	2	Y	171	174	0			15
							188	9									
07	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	150	1	2402	2	Y	162	165	0			12
							1	4	178	9							
08	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	129	1	2310	2	Y	179	178	0			13
							197	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	490	1	1222	2	Y	277	275	0			9
							1	4	305	9							
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	495	1	1582	2	Y	274	273	0			10
							301	9									
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	504	1	1226	2	Y	229	230	0			9
							2	4	252	9							
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	485	1	1119	2	Y	204	209	0			4
							224	9									
07	2449	X	1993	-0-	-456	-0-	506	1	1232	2	Y	232	231	0			5
							255	9									
08	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	497	1	1168	2	Y	235	225	0	8	1	7
							259	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1199	-0-	-599	-0-	387	1	671	2	Y	128	127	0			4
							141	9									
04	1740	X	1277	-0-	-463	-0-	437	1	724	2	Y	105	105	0			4
							116	9									
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	449	1	1666	2	Y	261	255	0			10
							3	4	287	9							
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	414	1	1401	2	Y	214	220	0			4
							235	9									
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	405	1	951	2	Y	151	151	0			4
							166	9									
08	2418	X	1372	-0-	-1046	-0-	391	1	828	2	Y	139	134	0	5	1	4
							153	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
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	471	1	1879	2	Y	455	454	0			14
							1	4	501	9							
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	377	1	2090	2	Y	388	388	0			14
							427	9									
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	486	1	2261	2	Y	452	449	0			17
							4	4	497	9							
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	468	1	2370	2	Y	462	470	0			9
							508	9									
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	480	1	2267	2	Y	458	456	0			11
							504	9									
08	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	423	1	2189	2	Y	470	450	0	16	1	15
							517	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
03	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	44	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	59	1	98	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	32	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	46	1	23	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	10	1	2	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

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

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
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	14	1	3295	2	Y	171	172	0			11
							4	4	188	9							
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	13	1	3226	2	Y	141	137	0			15
							5	4	155	9							
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	16	1	3783	2	Y	164	162	0			17
							31	4	180	9							
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	22	1	3765	2	Y	151	130	0			38
							3	4	166	9							
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	82	1	4828	2	Y	173	168	0			43
							1	4	190	9							
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	51	1	7729	2	Y	334	347	0	23	1	7
							367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	241	1	1885	2	Y	317	315	0			10
							349	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	266	1	2236	2	Y	381	375	0			16
							419	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	287	1	2708	2	Y	484	481	0			19
							15	4	532	9							
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	303	1	1851	2	Y	396	390	0			25
							6	4	436	9							
07	3007	X	1729	-0-	-1278	-0-	326	1	1187	2	Y	192	174	0			43
							5	4	211	9							
08	3503	X	2851	-0-	-652	-0-	200	1	2203	2	Y	378	383	0	36	1	2
							32	4	416	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	10	1	7933	2	Y	207	210	1			8
							1	4	228	9							
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	15	1	7159	2	Y	186	178	1			16
							2	4	205	9							
05	7564	X	7237	-0-	-327	-0-	21	1	6946	2	Y	177	186	1			7
							75	4	195	9							
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	8	1	6990	2	Y	177	178	1			6
							167	4	195	9							
07	8246	X	6899	-0-	-1347	-0-	9	1	6619	2	Y	178	178	1			6
							75	4	196	9							
08	8184	X	3736	-0-	-4448	-0-	5	1	3591	2	Y	91	92	1			5
							40	4	100	9							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	12	1	9632	2	Y	247	247	1			10
							1	4	272	9							
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	12	1	5871	2	Y	149	146	1			13
							1	4	164	9							
05	8060	X	7983	-0-	-77	-0-	23	1	7667	2	Y	191	197	1			7
							83	4	210	9							
06	9600	X	6504	-0-	-3096	-0-	7	1	6178	2	Y	155	156	1			6
							148	4	171	9							
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	13	1	9537	2	Y	250	248	1			8
							108	4	275	9							
08	9920	X	9136	-0-	-784	-0-	11	1	8786	2	Y	219	215	1			12
							98	4	241	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6566	-0-	-595	-0-	8	1	6369	2	Y	171	173	1			7
							1	4	188	9							
04	6930	X	2478	-0-	-4452	-0-	5	1	2402	2	Y	64	65	1			6
							1	4	70	9							
05	7161	X	7068	-0-	-93	-0-	20	1	6780	2	Y	177	176	1			7
							73	4	195	9							
06	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	6	1	5601	2	Y	146	148	1			5
							134	4	161	9							
07	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	8	1	5980	2	Y	164	164	1			5
							68	4	180	9							
08	7068	X	6989	-0-	-79	-0-	9	1	6712	2	Y	175	171	1			9
							75	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	18	1	14581	2	Y	231	229	1			9
							1	4	254	9							
04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	25	1	11952	2	Y	188	181	1			16
							3	4	207	9							
05	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	32	1	10826	2	Y	168	177	1			7
							117	4	185	9							
06	11190	X	10185	-0-	-1005	-0-	11	1	9775	2	Y	150	152	1			5
							234	4	165	9							
07	14849	X	8653	-0-	-6196	-0-	11	1	8396	2	Y	137	137	1			5
							95	4	151	9							
08	14849	X	11903	-0-	-2946	-0-	15	1	11563	2	Y	178	173	1			10
							129	4	196	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	336	1	357	2	Y	86	85	0			3
							95	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	307	1	456	2	Y	110	108	0			5
							121	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	253	1	395	2	Y	100	101	0			4
							2	4	110	9							
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	219	1	250	2	Y	76	75	0			5
							1	4	84	9							
07	899	N	12	-0-	-887	-0-	5	1	6	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
08	775	N	290	-0-	-485	-0-	50	1	186	2	Y	46	42	0	4	1	-0-
							3	4	51	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	594	1	872	2	Y	295	296	0			9
							325	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	598	1	1279	2	Y	332	329	0			12
							365	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	564	1	1245	2	Y	348	347	0			13
							2	4	383	9							
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	540	1	1260	2	Y	344	350	0			7
							378	9									
07	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	522	1	1324	2	Y	374	372	0			9
							411	9									
08	2325	X	2192	-0-	-133	-0-	530	1	1249	2	Y	375	359	0	13	1	12
							413	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	559	1	3636	2	Y	462	461	0			15
							2	4	508	9							
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	561	1	3626	2	Y	352	354	0			13
							387	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	535	1	2577	2	Y	319	320	0			12
							4	4	351	9							
06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	478	1	1117	2	Y	161	170	0			3
							177	9									
07	4712	X	2774	-0-	-1938	-0-	526	1	1931	2	Y	288	284	0			7
							317	9									
08	4712	X	2347	-0-	-2365	-0-	545	1	1535	2	Y	243	234	0	8	1	8
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	515	1	1401	2	Y	428	429	0			14
							1	4	471	9							
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	531	1	1756	2	Y	409	408	0			15
							450	9									
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	510	1	1821	2	Y	458	456	0			17
							3	4	504	9							
06	3000	N	3154	-0-	154	154	490	1	2097	2	Y	515	522	0			10
							567	9									
07	3096	X	2942	-0-	-154	-0-	466	1	1935	2	Y	492	490	0			12
							541	9									
08	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	488	1	1651	2	Y	446	429	0	15	1	14
							491	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	545	1	1226	2	Y	1076	1076	0			34
							1	4	1184	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	540	1	1486	2	Y	998	995	0			37
							1098	9									
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	532	1	1654	2	Y	577	592	0			22
							3	4	635	9							
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	515	1	1733	2	Y	351	366	0			7
							386	9									
07	3224	X	2620	-0-	-604	-0-	513	1	1712	2	Y	359	358	0			8
							395	9									
08	3224	X	2646	-0-	-578	-0-	476	1	1742	2	Y	389	372	0	13	1	12
							428	9									

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

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
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	10	1	7790	2	Y	228	226	1			9
							1	4	251	9							
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	14	1	6814	2	Y	199	191	1			17
							2	4	219	9							
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	19	1	6189	2	Y	177	187	1			7
							67	4	195	9							
06	7800	X	6647	-0-	-1153	-0-	7	1	6291	2	Y	180	180	1			7
							151	4	198	9							
07	8060	X	6767	-0-	-1293	-0-	9	1	6471	2	Y	194	195	1			6
							74	4	213	9							
08	8060	X	6230	-0-	-1830	-0-	8	1	5967	2	Y	171	168	1			9
							67	4	188	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	22	1	5302	2	Y	861	872	0			54
							7	4	947	9							
04	6000	X	5555	-0-	-445	-0-	20	1	4800	2	Y	661	643	0			72
							8	4	727	9							
05	6200	X	3861	-0-	-2339	-0-	14	1	3324	2	Y	451	476	0			47
							27	4	496	9							
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
07	6262	X	2363	-0-	-3899	-0-	35	1	2069	2	Y	235	176	0			59
							259	9									
08	6262	X	2055	-0-	-4207	-0-	12	1	1778	2	Y	241	277	0	18	1	5
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	21	1	4856	2	Y	583	589	0			36
							7	4	641	9							
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	20	1	4820	2	Y	491	474	0			53
							8	4	540	9							
05	4681	X	3025	-0-	-1656	-0-	12	1	2694	2	Y	270	295	0			28
							22	4	297	9							
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
07	5580	X	621	-0-	-4959	-0-	9	1	560	2	Y	47	35	0			12
							52	9									
08	5580	X	111	-0-	-5469	-0-	1	1	100	2	Y	9	20	0	1	1	-0-
							10	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	496	1	2019	2	Y	563	559	0			18
							1	4	619	9							
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	501	1	2287	2	Y	488	488	0			18
							537	9									
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	510	1	2510	2	Y	577	573	0			22
							4	4	635	9							
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	506	1	2447	2	Y	549	560	0			11
							604	9									
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	498	1	2378	2	Y	552	550	0			13
							607	9									
08	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	505	1	2317	2	Y	572	548	0	19	1	18
							629	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	340	1	3878	2	Y	539	535	0			17
							593	9									
04	4350	X	4248	-0-	-102	-0-	349	1	3376	2	Y	475	472	0			20
							523	9									
05	5208	X	2452	-0-	-2756	-0-	320	1	1826	2	Y	269	279	0			10
							10	4	296	9							
06	5040	X	1430	-0-	-3610	-0-	242	1	991	2	Y	176	175	0			11
							3	4	194	9							
07	5208	X	1239	-0-	-3969	-0-	273	1	840	2	Y	112	98	0			25
							3	4	123	9							
08	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	302	1	3199	2	Y	453	435	0	41	1	2
							46	4	498	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	307	1	4297	2	Y	465	460	0			14
							512	9									
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	296	1	3894	2	Y	429	425	0			18
							472	9									
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	332	1	4405	2	Y	507	505	0			20
							24	4	558	9							
06	4140	X	2352	-0-	-1788	-0-	219	1	1848	2	Y	254	258	0			16
							6	4	279	9							
07	5115	X	962	-0-	-4153	-0-	235	1	649	2	Y	68	69	0			15
							3	4	75	9							
08	5332	X	3254	-0-	-2078	-0-	263	1	2632	2	Y	292	279	0	26	1	2
							38	4	321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	424	1	6935	2	Y	613	606	0			19
							674	9									
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	411	1	6436	2	Y	578	572	0			25
							636	9									
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	448	1	6690	2	Y	628	629	0			24
							36	4	691	9							
06	4860	X	3897	-0-	-963	-0-	357	1	3141	2	Y	354	356	0			22
							10	4	389	9							
07	8029	X	745	-0-	-7284	-0-	160	1	532	2	Y	46	58	0			10
							2	4	51	9							
08	8029	X	1680	-0-	-6349	-0-	196	1	1332	2	Y	121	119	0	11	1	1
							19	4	133	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	259	1	6932	2	Y	346	344	0			11
							381	9									
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	243	1	5488	2	Y	278	277	0			12
							306	9									
05	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	258	1	3511	2	Y	186	191	0			7
							19	4	205	9							
06	3990	X	2790	-0-	-1200	-0-	228	1	2388	2	Y	152	149	0			10
							7	4	167	9							
07	8587	X	1247	-0-	-7340	-0-	246	1	947	2	Y	45	45	0			10
							4	4	50	9							
08	7564	X	2105	-0-	-5459	-0-	251	1	1731	2	Y	89	90	0	9	1	-0-
							25	4	98	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	398	1	2453	2	Y	821	824	0			26
							1	4	903	9							
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	394	1	3005	2	Y	770	767	0			29
							847	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	358	1	3046	2	Y	840	837	0			32
							5	4	924	9							
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	338	1	3003	2	Y	808	824	0			16
							889	9									
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	367	1	3632	2	Y	1013	1005	0			24
							1114	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	385	1	3524	2	Y	1044	1001	0	35	1	32
							1148	9									

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	24	1	10331	2	Y	272	277	1			76
							299	9									
04	10200	X	8912	-0-	-1288	-0-	17	1	8656	2	Y	217	237	1			56
							239	9									
05	10540	X	10423	-0-	-117	-0-	22	1	10132	2	Y	244	264	1			36
							1	4	268	9							
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	24	1	10185	2	Y	263	242	1			57
							37	4	289	9							
07	11036	X	10949	-0-	-87	-0-	24	1	10591	2	Y	265	276	1			46
							42	4	292	9							
08	10664	X	10100	-0-	-564	-0-	21	1	9805	2	Y	238	239	1			45
							12	4	262	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
03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	2	Y	37	40	1			10
							41	9									
04	3000	X	1544	-0-	-1456	-0-	3	1	1504	2	Y	34	35	1			9
							37	9									
05	3100	X	1854	-0-	-1246	-0-	4	1	1807	2	Y	39	42	1			6
							43	9									
06	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	5	1	2108	2	Y	49	44	1			11
							8	4	54	9							
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	2	Y	46	49	1			8
							8	4	51	9							
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	7	1	3084	2	Y	67	62	1			13
							4	4	74	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
03	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	26	1	11073	2	Y	236	235	1			66
							260	9									
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	20	1	10542	2	Y	214	225	1			55
							235	9									
05	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	11196	2	Y	219	242	1			32
							1	4	241	9							
06	10200	X	9494	-0-	-706	-0-	22	1	9226	2	Y	194	184	1			42
							33	4	213	9							
07	11346	X	10336	-0-	-1010	-0-	23	1	10047	2	Y	205	211	1			36
							40	4	226	9							
08	11470	X	10287	-0-	-1183	-0-	22	1	10036	2	Y	197	196	1			37
							12	4	217	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
03	13795	X	13160	-0-	-635	-0-	30	1	12835	2	Y	268	271	1			75
							295	9									
04	13200	X	10716	-0-	-2484	-0-	20	1	10467	2	Y	208	229	1			54
							229	9									
05	13485	X	4378	-0-	-9107	-0-	9	1	4280	2	Y	81	123	1			12
							89	9									
06	12900	X	4242	-0-	-8658	-0-	10	1	4125	2	Y	84	78	1			18
							15	4	92	9							
07	13330	X	5086	-0-	-8244	-0-	11	1	4947	2	Y	98	99	1			17
							20	4	108	9							
08	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	43	1	19977	2	Y	383	327	1			73
							24	4	421	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
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	16	1	3677	2	Y	315	319	0			20
							5	4	347	9							
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	17	1	3997	2	Y	290	278	0			32
							7	4	319	9							
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	20	1	4750	2	Y	339	335	0			36
							39	4	373	9							
06	3570	X	509	-0-	-3061	-0-	3	1	472	2	Y	31	59	0			8
							34	9									
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5048	-0-	-1307	-0-	20	1	4701	2	Y	292	296	0			18
							6	4	321	9							
04	6150	X	4573	-0-	-1577	-0-	18	1	4297	2	Y	228	221	0			25
							7	4	251	9							
05	6045	X	4400	-0-	-1645	-0-	18	1	4113	2	Y	214	216	0			23
							34	4	235	9							
06	5640	X	1050	-0-	-4590	-0-	6	1	996	2	Y	43	55	0			11
							1	4	47	9							
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	14	1	3272	2	Y	260	263	0			16
							4	4	286	9							
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	16	1	3792	2	Y	256	244	0			28
							6	4	282	9							
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	16	1	3632	2	Y	241	244	0			25
							30	4	265	9							
06	3480	X	1876	-0-	-1604	-0-	10	1	1746	2	Y	108	106	0			27
							1	4	119	9							
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	286	1	1969	2	Y	305	303	0			9
							336	9									
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	307	1	2031	2	Y	321	316	0			14
							353	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	302	1	1883	2	Y	310	312	0			12
							10	4	341	9							
06	2520	N	1351	-0-	-1169	-0-	232	1	917	2	Y	181	182	0			11
							3	4	199	9							
07	2790	X	294	-0-	-2496	-0-	25	1	229	2	Y	35	38	0			8
							1	4	39	9							
08	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	192	1	1399	2	Y	222	209	0	20	1	1
							20	4	244	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	336	1	5381	2	Y	648	644	0			20
							713	9									
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	346	1	5345	2	Y	654	646	0			28
							719	9									
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	358	1	5375	2	Y	687	688	0			27
							29	4	756	9							
06	4620	X	2985	-0-	-1635	-0-	265	1	2321	2	Y	356	360	0			23
							7	4	392	9							
07	7006	X	2305	-0-	-4701	-0-	189	1	1871	2	Y	216	191	0			48
							7	4	238	9							
08	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	283	1	12786	2	Y	1574	1474	0	140	1	8
							185	4	1731	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	315	1	3522	2	Y	251	249	0			8
							276	9									
04	4050	X	3356	-0-	-694	-0-	320	1	2813	2	Y	203	202	0			9
							223	9									
05	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	312	1	2892	2	Y	218	219	0			8
							16	4	240	9							
06	4050	X	2171	-0-	-1879	-0-	274	1	1720	2	Y	156	154	0			10
							5	4	172	9							
07	4309	X	908	-0-	-3401	-0-	191	1	664	2	Y	45	45	0			10
							3	4	50	9							
08	4123	X	2749	-0-	-1374	-0-	213	1	2318	2	Y	168	162	0	15	1	1
							33	4	185	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	293	1	1589	2	Y	241	240	0			7
							265	9									
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	316	1	1826	2	Y	282	277	0			12
							310	9									
05	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	296	1	1564	2	Y	253	255	0			10
							8	4	278	9							
06	2400	X	1348	-0-	-1052	-0-	249	1	903	2	Y	175	174	0			11
							3	4	193	9							
07	2542	X	838	-0-	-1704	-0-	201	1	547	2	Y	80	73	0			18
							2	4	88	9							
08	2542	X	1487	-0-	-1055	-0-	232	1	1058	2	Y	165	166	0	16	1	1
							15	4	182	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
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	13	1	3024	2	Y	324	325	0			20
							4	4	356	9							
04	2880	X	2467	-0-	-413	-0-	9	1	2231	2	Y	203	201	0			22
							4	4	223	9							
05	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	11	1	2507	2	Y	225	223	0			24
							21	4	248	9							
06	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	15	1	2529	2	Y	209	181	0			52
							2	4	230	9							
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-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
03	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	13	1	3068	2	Y	244	246	0			15
							4	4	268	9							
04	3360	X	2735	-0-	-625	-0-	11	1	2532	2	Y	171	167	0			19
							4	4	188	9							
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	17	1	3877	2	Y	257	249	0			27
							32	4	283	9							
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	23	1	3868	2	Y	238	206	0			59
							3	4	262	9							
07	3348	X	2208	-0-	-1140	-0-	35	1	2049	2	Y	113	144	0			28
							124	9									
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	1	27	0	2	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	11	1	2610	2	Y	265	266	0			17
							4	4	292	9							
04	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	9	1	2271	2	Y	195	191	0			21
							4	4	215	9							
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	2820	N	48	-0-	-2772	-0-	44	2	4	9	Y	4	3	0			1
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	2914	X	11	-0-	-2903	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	20	1	4661	2	Y	379	383	0			24
							6	4	417	9							
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	23	1	5579	2	Y	385	367	0			42
							9	4	424	9							
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	20	1	4567	2	Y	311	320	0			33
							37	4	342	9							
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	26	1	4335	2	Y	273	238	0			68
							4	4	300	9							
07	6231	X	4385	-0-	-1846	-0-	69	1	4062	2	Y	231	241	0			58
							254	9									
08	6231	X	4733	-0-	-1498	-0-	29	1	4377	2	Y	297	328	0	21	1	6
							327	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4369	-0-	-653	-0-	17	1	4038	2	Y	281	286	0			18
							5	4	309	9							
04	4860	X	1096	-0-	-3764	-0-	4	1	1024	2	Y	60	71	0			7
							2	4	66	9							
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	25	1	5786	2	Y	334	306	0			35
							47	4	367	9							
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	27	1	4626	2	Y	249	222	0			62
							4	4	274	9							
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	78	1	4608	2	Y	223	229	0			56
							245	9									
08	6231	X	5534	-0-	-697	-0-	34	1	5172	2	Y	298	327	0	21	1	6
							328	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	26	1	6185	2	Y	531	537	0			33
							8	4	584	9							
04	6660	X	6555	-0-	-105	-0-	25	1	6036	2	Y	440	425	0			48
							10	4	484	9							
05	6882	X	6576	-0-	-306	-0-	26	1	6026	2	Y	432	435	0			45
							49	4	475	9							
06	6660	X	6217	-0-	-443	-0-	34	1	5756	2	Y	384	333	0			96
							5	4	422	9							
07	6541	X	5853	-0-	-688	-0-	91	1	5406	2	Y	323	338	0			81
							1	4	355	9							
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	40	1	6046	2	Y	433	474	0	31	1	9
							476	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5006	-0-		-78	-0-	20	1	4642	2	Y	307	310	0			19
								6	4	338	9							
04	4920	X	4846	-0-		-74	-0-	19	1	4538	2	Y	255	246	0			28
								8	4	281	9							
05	4973	X	4973	-0-		-0-	-0-	20	1	4634	2	Y	255	256	0			27
								38	4	281	9							
06	4830	X	4646	-0-		-184	-0-	26	1	4370	2	Y	224	195	0			56
								4	4	246	9							
07	5022	X	4180	-0-		-842	-0-	66	1	3916	2	Y	180	191	0			45
								198	9									
08	5022	X	4922	-0-		-100	-0-	31	1	4612	2	Y	254	276	0	18	1	5
								279	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	17275	-0-		-1697	-0-	4	1	16880	2	Y	355	348	1			19
								391	9									
04	18360	X	15746	-0-		-2614	-0-	3	1	15393	2	Y	317	315	1			21
								1	4	349	9							
05	18972	X	15395	-0-		-3577	-0-	23	1	15022	2	Y	283	298	1			6
								39	4	311	9							
06	18360	X	12199	-0-		-6161	-0-	5	1	11918	2	Y	250	246	1			10
								1	4	275	9							
07	18879	X	16315	-0-		-2564	-0-	3	1	15923	2	Y	327	321	1			16
								29	4	360	9							
08	18723	X	18723	-0-		-0-	-0-	3	1	18256	2	Y	372	370	1			18
								55	4	409	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2422	-0-		-89	-0-	188	1	1827	2	Y	370	371	0			5
								407	9									
04	5285	X	5285	-0-		-0-	-0-	157	1	4436	2	Y	629	623	0			11
								692	9									
05	8521	X	8521	-0-		-0-	-0-	52	1	7755	2	Y	649	636	0	5	1	19
								714	9									
06	8395	X	8395	-0-		-0-	-0-	7419	2	976	9	Y	887	888	0			18
07	9260	X	9260	-0-		-0-	-0-	8176	2	1084	9	Y	985	987	0			16
08	8645	X	8645	-0-		-0-	-0-	7680	2	965	9	Y	877	826	0	49	1	18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	196	1	688	2	Y	117	115	0			2
								129	9									
04	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	230	1	1215	2	Y	144	143	0			3
								158	9									
05	2702	N	2702	-0-		-0-	-0-	86	1	2429	2	Y	170	167	0	1	1	5
								187	9									
06	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	2235	2	246	9	Y	224	224	0			5
07	2465	X	2465	-0-		-0-	-0-	2219	2	246	9	Y	224	225	0			4
08	2697	X	1767	-0-		-930	-0-	1599	2	168	9	Y	153	145	0	9	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	174	1	987	2	Y	251	250	0			3
							276	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	183	1	959	2	Y	171	171	0			3
							188	9									
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	68	1	2063	2	Y	217	212	0	2	1	6
							239	9									
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2546	2	422	9	Y	384	382	0			8
07	3100	N	3239	-0-	139	139	2776	2	463	9	Y	421	422	0			7
08	3100	N	3142	-0-	42	181	2713	2	429	9	Y	390	367	0	22	1	8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	15	1	3489	2	Y	269	272	0			17
							5	4	296	9							
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	14	1	3397	2	Y	222	215	0			24
							6	4	244	9							
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	2	Y	230	230	0			24
							29	4	253	9							
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	19	1	3235	2	Y	193	169	0			48
							3	4	212	9							
07	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	52	1	3084	2	Y	165	172	0			41
							182	9									
08	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	22	1	3327	2	Y	214	236	0	15	1	4
							235	9									

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	96	1	8135	2	Y	457	485	0			64
							503	9									
04	8640	X	8431	-0-	-209	-0-	94	1	7886	2	Y	410	394	0			80
							451	9									
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	108	1	8788	2	Y	459	474	0			65
							505	9									
06	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	101	1	8596	2	Y	434	396	0			103
							477	9									
07	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	113	1	8800	2	Y	496	485	0			114
							546	9									
08	9393	X	8922	-0-	-471	-0-	101	1	8375	2	Y	405	445	0			74
							446	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7438	-0-	-1397	-0-	64	1	6879	2	Y	433	443	0			93
							19	4	476	9							
04	8550	X	8032	-0-	-518	-0-	60	1	7406	2	Y	459	469	0			83
							61	4	505	9							
05	8122	X	2145	-0-	-5977	-0-	18	1	1999	2	Y	115	175	0			23
							1	4	127	9							
06	7200	X	13	-0-	-7187	-0-	12	2	1	9	Y	1	24	0			-0-
07	8308	X	3	-0-	-8305	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	20	1	4797	2	Y	322	326	0			20
							6	4	354	9							
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	20	1	4858	2	Y	277	267	0			30
							8	4	305	9							
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	20	1	4576	2	Y	257	260	0			27
							38	4	283	9							
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	27	1	4538	2	Y	237	205	0			59
							4	4	261	9							
07	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	78	1	4643	2	Y	217	222	0			54
							1	4	239	9							
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	37	1	5617	2	Y	316	341	0	22	1	7
							348	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	246	1	353	2	Y	94	80	0	6	1	15
							103	9									
04	990	N	580	-0-	-410	-0-	172	1	342	2	Y	60	64	1			11
							66	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	401	2	Y	69	17	0	54	1	9
							76	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	92	1	482	2	Y	125	114	0			20
							1	4	138	9							
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	167	1	402	2	Y	65	76	0			9
							72	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	173	1	447	2	Y	68	68	0			9
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24618	X	24618	-0-	-0-	-0-	5	1	23949	2	Y	603	582	1			32
							1	4	663	9							
04	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	3	1	19074	2	Y	496	495	1			33
							1	4	546	9							
05	16585	X	9784	-0-	-6801	-0-	15	1	9495	2	Y	226	254	1			5
							25	4	249	9							
06	19590	X	13708	-0-	-5882	-0-	6	1	13314	2	Y	352	343	1			14
							1	4	387	9							
07	24614	X	21733	-0-	-2881	-0-	5	1	21088	2	Y	547	534	1			27
							38	4	602	9							
08	24614	X	15958	-0-	-8656	-0-	3	1	15471	2	Y	397	405	1			19
							47	4	437	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6664	-0-	-63	-0-	57	1	6166	2	Y	385	431	0			83
							17	4	424	9							
04	6510	X	2221	-0-	-4289	-0-	17	1	2048	2	Y	126	186	0			23
							17	4	139	9							
05	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	82	1	9279	2	Y	530	446	0			107
							2	4	583	9							
06	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	236	1	11478	2	Y	516	486	0			137
							568	9									
07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	296	1	12413	2	Y	656	654	0			139
							3	4	722	9							
08	9951	X	7324	-0-	-2627	-0-	119	1	6836	2	Y	335	389	0			85
							369	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	55	1	5938	2	Y	289	284	0			62
							17	4	318	9							
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	70	1	8644	2	Y	414	401	0			75
							72	4	455	9							
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	59	1	6695	2	Y	298	313	0			60
							2	4	328	9							
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	153	1	7447	2	Y	261	252	0			69
							287	9									
07	9548	X	5400	-0-	-4148	-0-	120	1	5050	2	Y	208	233	0			44
							1	4	229	9							
08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	194	1	11121	2	Y	424	361	0			107
							466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3205	-0-	105	203	65	1	2617	2	Y	475	503	0			67
							523	9									
04	2514	N	2311	-0-	-203	-0-	63	1	1898	2	Y	318	323	0			62
							350	9									
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	2	Y	293	313	0			42
							322	9									
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	65	1	1732	2	Y	282	257	0			67
							310	9									
07	3193	X	2257	-0-	-936	-0-	66	1	1826	2	Y	332	323	0			76
							365	9									
08	3193	X	1965	-0-	-1228	-0-	29	1	1652	2	Y	258	287	0			47
							284	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	57	1	1797	2	Y	225	242	0			32
							248	9									
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	65	1	2184	2	Y	252	235	0			49
							277	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	79	1	1975	2	Y	230	246	0			33
							253	9									
06	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	65	1	1700	2	Y	190	178	0			45
							209	9									
07	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	69	1	2065	2	Y	259	245	0			59
							285	9									
08	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	34	1	2076	2	Y	224	242	0			41
							246	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	335	1	6155	2	Y	867	865	0			28
							161	4	954	9							
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	302	1	5836	2	Y	751	743	0			36
							18	4	826	9							
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	316	1	5843	2	Y	762	769	0			29
							26	4	838	9							
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	315	1	5747	2	Y	748	752	0			25
							8	4	823	9							
07	8680	X	6788	-0-	-1892	-0-	329	1	5607	2	Y	772	749	0			48
							3	4	849	9							
08	7595	X	6253	-0-	-1342	-0-	293	1	5264	2	Y	616	648	0			16
							18	4	678	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2134	-0-	-315	-0-	8	1	1929	2	Y	176	178	0			11
							3	4	194	9							
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	11	1	2674	2	Y	207	195	0			23
							4	4	228	9							
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	8	1	1946	2	Y	148	155	0			16
							16	4	163	9							
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	12	1	2015	2	Y	142	122	0			36
							2	4	156	9							
07	3007	X	587	-0-	-2420	-0-	9	1	541	2	Y	34	61	0			9
							37	9									
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	8	0	1	1	-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
03	7564	X	6484	-0-	-1080	-0-	275	1	5649	2	Y	505	498	0			117
							4	4	556	9							
04	7320	X	5451	-0-	-1869	-0-	293	1	4692	2	Y	417	435	0			99
							7	4	459	9							
05	7564	X	5529	-0-	-2035	-0-	289	1	4798	2	Y	388	422	0			65
							15	4	427	9							
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	286	1	6476	2	Y	552	477	0			140
							2	4	607	9							
07	6913	X	6680	-0-	-233	-0-	267	1	5878	2	Y	486	518	0			108
							535	9									
08	7564	X	4950	-0-	-2614	-0-	225	1	4354	2	Y	337	368	0			77
							371	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
03	6324	X	5166	-0-	-1158	-0-	136	1	4336	2	Y	628	612	0			146
							3	4	691	9							
04	6030	X	5162	-0-	-868	-0-	79	1	4383	2	Y	630	626	0			150
							7	4	693	9							
05	6014	X	5604	-0-	-410	-0-	85	1	4811	2	Y	630	674	0			106
							15	4	693	9							
06	5280	X	5243	-0-	-37	-0-	80	1	4481	2	Y	618	568	0			156
							2	4	680	9							
07	6293	X	5251	-0-	-1042	-0-	72	1	4513	2	Y	605	627	0			134
							666	9									
08	7657	X	4967	-0-	-2690	-0-	57	1	4316	2	Y	540	551	0			123
							594	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	363	1	4972	2	Y	637	643	0			148
							3	4	701	9							
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	343	1	4773	2	Y	607	611	0			144
							8	4	668	9							
05	5828	X	5665	-0-	-163	-0-	335	1	4713	2	Y	547	599	0			92
							15	4	602	9							
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	367	1	4982	2	Y	608	546	0			154
							2	4	669	9							
07	7099	X	6041	-0-	-1058	-0-	384	1	5004	2	Y	594	616	0			132
							653	9									
08	7657	X	3928	-0-	-3729	-0-	337	1	3202	2	Y	354	405	0			81
							389	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3690	-0-		-650	-0-	121	1	3235	2	Y	302	316	0			70
								2	4	332	9							
04	4350	X	3444	-0-		-906	-0-	97	1	3032	2	Y	282	285	0			67
								5	4	310	9							
05	4929	X	3136	-0-		-1793	-0-	91	1	2777	2	Y	235	263	0			39
								9	4	259	9							
06	4770	X	3026	-0-		-1744	-0-	100	1	2663	2	Y	238	217	0			60
								1	4	262	9							
07	4929	X	3081	-0-		-1848	-0-	101	1	2720	2	Y	236	244	0			52
								260	9									
08	4309	X	3819	-0-		-490	-0-	173	1	3348	2	Y	271	261	0			62
								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
03	4743	X	4530	-0-		-213	-0-	187	1	3930	2	Y	373	357	0			87
								3	4	410	9							
04	4590	X	4241	-0-		-349	-0-	153	1	3698	2	Y	349	353	0			83
								6	4	384	9							
05	4743	X	4730	-0-		-13	-0-	157	1	4166	2	Y	358	381	0			60
								13	4	394	9							
06	4650	X	4450	-0-		-200	-0-	165	1	3896	2	Y	353	324	0			89
								1	4	388	9							
07	5208	X	4498	-0-		-710	-0-	166	1	3950	2	Y	347	359	0			77
								382	9									
08	6510	X	4212	-0-		-2298	-0-	149	1	3726	2	Y	306	313	0			70
								337	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
03	5952	X	5530	-0-		-422	-0-	87	1	4604	2	Y	760	780	0			177
								3	4	836	9							
04	5478	X	5478	-0-		-0-	-0-	77	1	4571	2	Y	748	747	0			178
								7	4	823	9							
05	6975	X	6136	-0-		-839	-0-	89	1	5180	2	Y	774	822	0			130
								16	4	851	9							
06	6750	X	5631	-0-		-1119	-0-	85	1	4727	2	Y	743	685	0			188
								2	4	817	9							
07	6975	X	5694	-0-		-1281	-0-	76	1	4809	2	Y	735	760	0			163
								809	9									
08	8339	X	5137	-0-		-3202	-0-	57	1	4391	2	Y	626	646	0			143
								689	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7309	X	7309	-0-		-0-	-0-	32	1	6945	2	Y	299	298	0			27
								3	4	329	9							
04	6809	X	6809	-0-		-0-	-0-	25	1	6489	2	Y	268	256	0			39
								295	9									
05	7113	X	7113	-0-		-0-	-0-	23	1	6783	2	Y	279	292	0			26
								307	9									
06	6720	X	4026	-0-		-2694	-0-	14	1	3846	2	Y	151	162	0			15
								166	9									
07	7316	X	7269	-0-		-47	-0-	26	1	6953	2	Y	248	228	0			35
								17	4	273	9							
08	7316	X	6718	-0-		-598	-0-	18	1	6467	2	Y	212	221	0			26
								233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7450	-0-	-52	-0-	120	1	6749	2	Y	528	505	0			99
							581	9									
04	7260	X	7119	-0-	-141	-0-	94	1	6469	2	Y	480	442	0			137
							28	4	528	9							
05	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	83	1	6563	2	Y	401	419	0			119
							4	4	441	9							
06	7230	X	6755	-0-	-475	-0-	79	1	6237	2	Y	398	415	0			102
							1	4	438	9							
07	7440	X	6757	-0-	-683	-0-	85	1	6197	2	Y	425	353	0			174
							7	4	468	9							
08	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	61	1	6277	2	Y	409	524	0			59
							10	4	450	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
03	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	3	1	14241	2	Y	505	492	1			27
							556	9									
04	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	2	1	13983	2	Y	484	479	1			32
							1	4	532	9							
05	14694	X	14333	-0-	-361	-0-	21	1	13795	2	Y	437	460	1			9
							36	4	481	9							
06	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	6	1	14494	2	Y	513	501	1			21
							1	4	564	9							
07	15004	X	14481	-0-	-523	-0-	3	1	13923	2	Y	482	479	1			24
							25	4	530	9							
08	15004	X	13526	-0-	-1478	-0-	2	1	12995	2	Y	445	448	1			21
							39	4	490	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
03	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	197	1	1930	2	Y	625	630	0			21
							688	9									
04	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	160	1	1917	2	Y	621	632	0			10
							683	9									
05	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	207	1	1917	2	Y	575	562	0			23
							45	4	633	9							
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	161	1	2271	2	Y	609	616	0			16
							9	4	670	9							
07	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	309	1	2190	2	Y	337	344	0			9
							24	4	371	9							
08	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	196	1	1913	2	Y	199	202	0			6
							38	4	219	9							

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
03	15438	X	13419	-0-	-2019	-0-	3	1	13088	2	Y	298	291	1			16
							328	9									
04	14940	X	12228	-0-	-2712	-0-	2	1	11933	2	Y	266	264	1			18
							293	9									
05	15438	X	8680	-0-	-6758	-0-	13	1	8456	2	Y	172	186	1			4
							22	4	189	9							
06	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	7	1	15035	2	Y	341	331	1			14
							1	4	375	9							
07	13578	X	10210	-0-	-3368	-0-	2	1	9947	2	Y	221	224	1			11
							18	4	243	9							
08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	2	1	13990	2	Y	308	304	1			15
							42	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	1014	-0-	-17121	-0-	980	2	34	9	Y	31	45	1		2
04	17550	X	5424	-0-	-12126	-0-	1	1	5244	2	Y	163	154	1		11
							179	9								
05	18135	X	2	-0-	-18133	-0-	2	2			Y	-0-	11	1		-0-
06	17550	X	381	-0-	-17169	-0-	369	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
07	16771	X	4253	-0-	-12518	-0-	1	1	4104	2	Y	128	122	1		6
							7	4	141	9						
08	34567	X	34567	-0-	-0-	-0-	6	1	33334	2	Y	1024	981	1		49
							101	4	1126	9						

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

03	16399	X	14960	-0-	-1439	-0-	3	1	14679	2	Y	253	246	1		14
							278	9								
04	15870	X	13324	-0-	-2546	-0-	2	1	13080	2	Y	220	219	1		15
							242	9								
05	14446	X	12678	-0-	-1768	-0-	19	1	12417	2	Y	191	202	1		4
							32	4	210	9						
06	14490	X	12740	-0-	-1750	-0-	6	1	12496	2	Y	215	210	1		9
							1	4	237	9						
07	14973	X	12309	-0-	-2664	-0-	3	1	12062	2	Y	202	201	1		10
							22	4	222	9						
08	14973	X	11339	-0-	-3634	-0-	2	1	11099	2	Y	185	186	1		9
							34	4	204	9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

03	4278	X	3809	-0-	-469	-0-	33	1	3576	2	Y	173	177	0		37
							10	4	190	9						
04	4080	X	3685	-0-	-395	-0-	28	1	3448	2	Y	164	171	0		30
							29	4	180	9						
05	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	34	1	3859	2	Y	170	166	0		34
							1	4	187	9						
06	4080	X	1848	-0-	-2232	-0-	36	1	1745	2	Y	61	79	0		16
							67	9								
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	95	1	3990	2	Y	164	145	0		35
							1	4	180	9						
08	4092	X	2638	-0-	-1454	-0-	43	1	2492	2	Y	94	105	0		24
							103	9								

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4136	-0-	-731	-0-	35	1	3828	2	Y	238	251	0			51
							11	4	262	9							
04	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	31	1	3891	2	Y	238	246	0			43
							32	4	262	9							
05	4867	X	4091	-0-	-776	-0-	34	1	3816	2	Y	218	217	0			44
							1	4	240	9							
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	108	1	5239	2	Y	234	216	0			62
							257	9									
07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	116	1	4879	2	Y	257	265	0			54
							1	4	283	9							
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	87	1	4998	2	Y	245	237	0			62
							270	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	51	1	4202	2	Y	759	775	0			53
							8	4	835	9							
04	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	54	1	3795	2	Y	739	703	0			89
							23	4	813	9							
05	6014	X	5082	-0-	-932	-0-	60	1	4213	2	Y	725	743	0			71
							11	4	798	9							
06	5820	X	5390	-0-	-430	-0-	78	1	4440	2	Y	792	735	0			128
							1	4	871	9							
07	6014	X	5482	-0-	-532	-0-	61	1	4433	2	Y	852	856	0			124
							51	4	937	9							
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	52	1	5256	2	Y	841	908	0			57
							2	4	925	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2311	-0-	-820	-0-	275	1	1510	2	Y	443	443	0			14
							39	4	487	9							
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	217	1	2308	2	Y	619	603	0			30
							7	4	681	9							
05	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	165	1	1916	2	Y	520	531	0			19
							9	4	572	9							
06	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	228	1	1622	2	Y	441	445	0			15
							2	4	485	9							
07	3317	X	2237	-0-	-1080	-0-	276	1	1489	2	Y	428	416	0			27
							1	4	471	9							
08	3317	X	2487	-0-	-830	-0-	260	1	1752	2	Y	426	442	0			11
							6	4	469	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3541	-0-	-954	-0-	36	1	2967	2	Y	484	494	0			34
							6	4	532	9							
04	4350	X	3288	-0-	-1062	-0-	39	1	2708	2	Y	477	453	0			58
							16	4	525	9							
05	4247	X	3556	-0-	-691	-0-	43	1	2992	2	Y	466	478	0			46
							8	4	513	9							
06	3990	X	3384	-0-	-606	-0-	50	1	2831	2	Y	456	428	0			74
							1	4	502	9							
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	45	1	3256	2	Y	565	557	0			82
							37	4	622	9							
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	36	1	3638	2	Y	527	573	0			36
							1	4	580	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

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
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	25	1	2647	2	Y	226	229	0	49
							7	4	249	9					
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	21	1	2615	2	Y	219	228	0	40
							22	4	241	9					
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	23	1	2646	2	Y	207	205	0	42
							1	4	228	9					
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							

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

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
03	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	88	1	7092	2	Y	424	445	0	60
							466	9							
04	7830	X	6708	-0-	-1122	-0-	81	1	6249	2	Y	344	337	0	67
							378	9							
05	8091	X	7229	-0-	-862	-0-	93	1	6726	2	Y	373	387	0	53
							410	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

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
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	98	1	5477	2	Y	495	476	0	93
							545	9							
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	75	1	5189	2	Y	444	410	0	127
							22	4	488	9					
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	66	1	5208	2	Y	367	385	0	109
							3	4	404	9					
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					

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

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
03	5859	X	5202	-0-	-657	-0-	65	1	4476	2	Y	601	655	0	85
							661	9							
04	5670	X	3645	-0-	-2025	-0-	55	1	3160	2	Y	391	400	0	76
							430	9							
05	5859	X	5626	-0-	-233	-0-	78	1	4877	2	Y	610	599	0	87
							671	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	4	1	16718	2	Y	352	345	1			19
							387	9									
04	15720	X	15261	-0-	-459	-0-	3	1	14919	2	Y	307	306	1			20
							1	4	338	9							
05	16244	X	15484	-0-	-760	-0-	23	1	15108	2	Y	285	299	1			6
							39	4	314	9							
06	15720	X	15399	-0-	-321	-0-	7	1	15043	2	Y	316	309	1			13
							1	4	348	9							
07	19468	X	15945	-0-	-3523	-0-	3	1	15562	2	Y	320	317	1			16
							28	4	352	9							
08	17112	X	14554	-0-	-2558	-0-	2	1	14191	2	Y	289	291	1			14
							43	4	318	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
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	56	1	2317	2	Y	245	222	0			35
							270	9									
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	86	1	5922	2	Y	578	501	0			112
							636	9									
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	79	1	3554	2	Y	351	413	0			50
							386	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	67	1	3042	2	Y	289	270	0			69
							318	9									
07	6851	X	3725	-0-	-3126	-0-	72	1	3272	2	Y	346	336	0			79
							381	9									
08	6851	X	4430	-0-	-2421	-0-	53	1	3978	2	Y	363	376	0			66
							399	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

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

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
03	8432	X	5903	-0-	-2529	-0-	70	1	5397	2	Y	396	444	0			56
							436	9									
04	8160	X	5332	-0-	-2828	-0-	65	1	4901	2	Y	333	324	0			65
							366	9									
05	8432	X	5775	-0-	-2657	-0-	76	1	5301	2	Y	362	375	0			52
							398	9									
06	7890	X	5644	-0-	-2246	-0-	75	1	5193	2	Y	342	313	0			81
							376	9									
07	7626	X	5727	-0-	-1899	-0-	85	1	5218	2	Y	385	378	0			88
							424	9									
08	5890	X	4443	-0-	-1447	-0-	54	1	4103	2	Y	260	300	0			48
							286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	46	1	246	2	Y	38	38	0			5
							42	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	296	2	Y	43	40	0			8
							47	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	Y	48	49	0			7
							53	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	Y	42	39	0			10
							46	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	53	1	281	2	Y	44	44	0			10
							48	9									
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	14	1	253	2	Y	34	38	0			6
							37	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
03	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	367	1	888	2	Y	31	33	0			1
							23	4	34	9							
04	1410	X	1200	-0-	-210	-0-	360	1	809	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
05	1457	X	1354	-0-	-103	-0-	377	1	939	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	363	1	1185	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
07	3379	X	1720	-0-	-1659	-0-	387	1	1282	2	Y	45	43	0			3
							1	4	50	9							
08	1364	X	500	-0-	-864	-0-	98	1	389	2	Y	11	14	0			-0-
							1	4	12	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	218	-0-	-557	-0-	216	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	370	-0-	-380	-0-	185	1	168	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	91	1	95	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	114	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	372	N	58	-0-	-314	-0-	54	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	143	2	12	9	Y	11	10	0	1	1	-0-

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	76	1	11657	2	Y	245	253	1			27
							1	4	270	9							
04	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	78	1	11652	2	Y	220	200	1			47
							21	4	242	9							
05	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	75	1	11735	2	Y	211	232	1			26
							20	4	232	9							
06	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	81	1	13040	2	Y	237	223	1			40
							30	4	261	9							
07	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	92	1	13098	2	Y	240	241	1			39
							11	4	264	9							
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	89	1	13286	2	Y	244	249	1			34
							6	4	268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6843	-0-	-318	-0-	37 406	1 9	6400	2	Y	369	372	0			42
04	6930	X	6605	-0-	-325	-0-	29 385	1 9	6191	2	Y	350	339	0			53
05	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	26 351	1 9	6178	2	Y	319	339	0			33
06	6930	X	6551	-0-	-379	-0-	26 374	1 9	6151	2	Y	340	337	0			36
07	7161	X	6443	-0-	-718	-0-	24 351	1 9	6068	2	Y	319	323	0			32
08	6851	X	6049	-0-	-802	-0-	40 311	1 9	5698	2	Y	283	286	0			29

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

03	8122	X	4866	-0-	-3256	-0-	1 171	1 9	4694	2	Y	155	153	1			8
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	1	-0-	-5909	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

03	3100	N	3625	-0-	525	650	177 446	1 9	3002	2	Y	405	402	0			5
04	3000	N	3376	-0-	376	1026	200 299	1 9	2877	2	Y	272	272	0			5
05	1423	N	397	-0-	-1026	-0-	66	1	331	9	Y	301	295	0	2	1	9
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	377	378	0			8
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	436	437	0			7
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	465	436	0	26	1	10

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

03	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	4 575	1 9	16728	2	Y	523	508	1			28
04	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	2 343	1 9	10906	2	Y	312	319	1			21
05	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	20 35	1 4	13336 384	2 9	Y	349	362	1			8
06	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	6 1	1 4	13491 432	2 9	Y	393	385	1			16
07	17298	X	11133	-0-	-6165	-0-	2 19	1 4	10774 338	2 9	Y	307	308	1			15
08	17298	X	14822	-0-	-2476	-0-	2 43	1 4	14330 447	2 9	Y	406	401	1			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	722	-0-	-5447	-0-	694	2	28	9	Y	25	36	1			1
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1	1	8684	2	Y	309	290	1			20
							340	9									
05	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	19	1	12584	2	Y	411	422	1			9
							33	4	452	9							
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	5	1	11867	2	Y	431	423	1			17
							1	4	474	9							
07	11470	X	1705	-0-	-9765	-0-	1637	2	3	4	Y	59	73	1			3
							65	9									
08	13082	X	11	-0-	-13071	-0-	11	2			Y	-0-	3	1			-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
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	174	1	882	2	Y	125	124	0			2
							138	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	219	1	968	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	85	1	2015	2	Y	117	115	0	1	1	3
							129	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1682	2	155	9	Y	141	141	0			3
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2095	2	194	9	Y	176	176	0			3
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2176	2	191	9	Y	174	163	0	10	1	4

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
03	18290	X	17165	-0-	-1125	-0-	4	1	16524	2	Y	579	565	1			31
							637	9									
04	17700	X	13367	-0-	-4333	-0-	2	1	12879	2	Y	442	444	1			29
							486	9									
05	17577	X	17348	-0-	-229	-0-	26	1	16700	2	Y	525	543	1			11
							44	4	578	9							
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	8	1	17563	2	Y	616	602	1			25
							1	4	678	9							
07	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	4	1	16811	2	Y	576	572	1			29
							30	4	634	9							
08	17360	X	17120	-0-	-240	-0-	3	1	16453	2	Y	558	560	1			27
							50	4	614	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	296	1	2836	2	Y	213	212	0			7
							74	4	234	9							
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	278	1	2867	2	Y	198	195	0			10
							9	4	218	9							
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	294	1	3115	2	Y	217	219	0			8
							14	4	239	9							
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	285	1	2734	2	Y	190	192	0			6
							4	4	209	9							
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	301	1	2999	2	Y	222	214	0			14
							2	4	244	9							
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	273	1	3441	2	Y	215	223	0			6
							12	4	237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	16	1	2726	2	Y	207	209	0			23
							228	9									
04	3060	X	2178	-0-	-882	-0-	10	1	2004	2	Y	149	150	0			22
							164	9									
05	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	9	1	2169	2	Y	148	155	0			15
							163	9									
06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	11	1	2609	2	Y	190	185	0			20
							209	9									
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	10	1	2401	2	Y	166	169	0			17
							183	9									
08	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	17	1	2430	2	Y	158	159	0			16
							174	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	240	1	5328	2	Y	957	928	0			41
							1053	9									
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	235	1	4215	2	Y	750	758	0			33
							93	4	825	9							
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	228	1	3690	2	Y	638	637	0			34
							102	4	702	9							
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	284	1	5074	2	Y	838	827	0			45
							14	4	922	9							
07	6634	X	6450	-0-	-184	-0-	316	1	5122	2	Y	898	887	0			56
							24	4	988	9							
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	203	1	5254	2	Y	1083	1093	0			46
							1	4	1191	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	242	1	5099	2	Y	755	741	0			32
							831	9									
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	247	1	5210	2	Y	764	763	0			33
							115	4	840	9							
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	254	1	5930	2	Y	846	835	0			44
							163	4	931	9							
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	217	1	5057	2	Y	689	696	0			37
							14	4	758	9							
07	7595	X	5582	-0-	-2013	-0-	223	1	4606	2	Y	665	661	0			41
							21	4	732	9							
08	7285	X	3175	-0-	-4110	-0-	186	1	2517	2	Y	428	451	0			18
							1	4	471	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4766	-0-	-256	-0-	329	1	3814	2	Y	566	554	0			24
							623	9									
04	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	327	1	3515	2	Y	516	518	0			22
							78	4	568	9							
05	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	320	1	3774	2	Y	540	534	0			28
							104	4	594	9							
06	4860	X	4527	-0-	-333	-0-	296	1	3670	2	Y	501	502	0			27
							10	4	551	9							
07	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	310	1	3701	2	Y	536	530	0			33
							17	4	590	9							
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	292	1	3992	2	Y	680	684	0			29
							1	4	748	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	249	1	2696	2	Y	393	385	0			17
								432	9									
04	2910	X	2516	-0-		-394	-0-	258	1	1912	2	Y	276	281	0			12
								42	4	304	9							
05	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-	250	1	3463	2	Y	487	473	0			26
								95	4	536	9							
06	4540	X	4540	-0-		-0-	-0-	241	1	3738	2	Y	501	500	0			27
								10	4	551	9							
07	4736	X	4736	-0-		-0-	-0-	258	1	3856	2	Y	549	542	0			34
								18	4	604	9							
08	4340	X	2832	-0-		-1508	-0-	145	1	2268	2	Y	380	398	0			16
								1	4	418	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
03	6731	X	6731	-0-		-0-	-0-	54	1	5574	2	Y	1003	973	0			43
								1103	9									
04	5344	X	5344	-0-		-0-	-0-	50	1	4347	2	Y	774	783	0			34
								96	4	851	9							
05	4495	X	4255	-0-		-240	-0-	40	1	3492	2	Y	570	574	0			30
								96	4	627	9							
06	4380	X	4368	-0-		-12	-0-	27	1	3663	2	Y	607	604	0			33
								10	4	668	9							
07	6727	X	3942	-0-		-2785	-0-	26	1	3270	2	Y	574	571	0			36
								15	4	631	9							
08	6727	X	3565	-0-		-3162	-0-	24	1	2884	2	Y	596	606	0			26
								1	4	656	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
03	6851	X	4970	-0-		-1881	-0-	43	1	4502	2	Y	386	378	0			16
								425	9									
04	6840	X	4746	-0-		-2094	-0-	48	1	4211	2	Y	358	358	0			16
								93	4	394	9							
05	7068	X	6019	-0-		-1049	-0-	61	1	5347	2	Y	422	416	0			22
								147	4	464	9							
06	6840	X	5612	-0-		-1228	-0-	38	1	5116	2	Y	404	404	0			22
								14	4	444	9							
07	5820	X	5820	-0-		-0-	-0-	42	1	5270	2	Y	440	435	0			27
								24	4	484	9							
08	6014	X	4879	-0-		-1135	-0-	36	1	4369	2	Y	430	439	0			18
								1	4	473	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4394	-0-		-163	-0-	634	1	3597	2	Y	148	140	0			24
								163	9									
04	4410	X	3702	-0-		-708	-0-	563	1	3023	2	Y	105	118	0			11
								116	9									
05	4557	X	3544	-0-		-1013	-0-	753	1	2691	2	Y	91	91	0			11
								100	9									
06	4410	X	3036	-0-		-1374	-0-	606	1	2354	2	Y	69	69	0			11
								76	9									
07	4774	X	2942	-0-		-1832	-0-	524	1	2311	2	Y	97	93	0			15
								107	9									
08	4402	X	2984	-0-		-1418	-0-	437	1	2422	2	Y	114	117	0			12
								125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	68	1	6991	2	Y	754	739	0			32
							829	9									
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	68	1	6050	2	Y	646	650	0			28
							134	4	711	9							
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	78	1	6806	2	Y	683	675	0			36
							187	4	751	9							
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	47	1	6300	2	Y	625	627	0			34
							17	4	688	9							
07	9641	X	6729	-0-	-2912	-0-	47	1	5964	2	Y	627	622	0			39
							28	4	690	9							
08	7874	X	5568	-0-	-2306	-0-	40	1	4864	2	Y	603	616	0			26
							1	4	663	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4105	-0-	-359	-0-	37	1	3819	2	Y	226	219	0			10
							249	9									
04	4320	X	2879	-0-	-1441	-0-	31	1	2622	2	Y	153	156	0			7
							58	4	168	9							
05	4464	X	3789	-0-	-675	-0-	39	1	3449	2	Y	187	184	0			10
							95	4	206	9							
06	4320	X	3624	-0-	-696	-0-	25	1	3388	2	Y	184	184	0			10
							9	4	202	9							
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	28	1	3544	2	Y	205	202	0			13
							16	4	226	9							
08	4092	X	3290	-0-	-802	-0-	87	1	2980	2	Y	202	206	0			9
							1	4	222	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4544	-0-	-1160	-0-	135	1	4087	2	Y	293	287	0			12
							322	9									
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	135	1	5179	2	Y	369	365	0			16
							115	4	406	9							
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	165	1	6295	2	Y	436	429	0			23
							173	4	480	9							
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	131	1	5701	2	Y	376	379	0			20
							16	4	414	9							
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	151	1	7201	2	Y	505	494	0			31
							33	4	556	9							
08	7099	X	5809	-0-	-1290	-0-	126	1	5209	2	Y	430	443	0			18
							1	4	473	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	1907	-0-	-11547	-0-	388	1	1308	2	Y	192	336	0			8
							211	9									
04	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	323	1	962	2	Y	150	151	0			7
							21	4	165	9							
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	356	1	73	2	Y	11	17	0			1
							2	4	12	9							
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	369	1	834	2	Y	119	114	0			6
							2	4	131	9							
07	7874	X	502	-0-	-7372	-0-	375	1	107	2	Y	17	22	0			1
							1	4	19	9							
08	1922	X	1471	-0-	-451	-0-	226	1	1039	2	Y	187	180	0			8
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4442	-0-	-1479	-0-	119	1	3956	2	Y	334	334	0			5
							367	9									
04	5730	X	3333	-0-	-2397	-0-	129	1	3009	2	Y	177	179	0			3
							195	9									
05	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	59	1	5392	2	Y	188	184	0	2	1	5
							207	9									
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5293	2	290	9	Y	264	264	0			5
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4980	2	276	9	Y	251	252	0			4
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5422	2	284	9	Y	258	243	0	14	1	5

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
03	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	241	1	1368	2	Y	144	136	0			23
							158	9									
04	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	215	1	1154	2	Y	104	116	0			11
							114	9									
05	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	347	1	1239	2	Y	107	105	0			13
							118	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	376	1	1460	2	Y	110	105	0			18
							121	9									
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	315	1	1391	2	Y	149	144	0			23
							164	9									
08	1767	X	1634	-0-	-133	-0-	225	1	1244	2	Y	150	158	0			15
							165	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
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	180	1	2735	2	Y	318	317	0			4
							350	9									
04	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	195	1	1423	2	Y	116	118	0			2
							128	9									
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	81	1	6129	2	Y	294	285	0	2	1	9
							323	9									
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4867	2	367	9	Y	334	336	0			7
07	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	2551	2	194	9	Y	176	180	0			3
08	6417	X	3483	-0-	-2934	-0-	3249	2	234	9	Y	213	200	0	12	1	4

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	231	1	4001	2	Y	309	358	0			13
							340	9									
04	4110	X	1569	-0-	-2541	-0-	70	1	1380	2	Y	92	100	0			5
							18	4	101	9							
05	4247	X	505	-0-	-3742	-0-	22	1	409	2	Y	61	63	0			3
							7	4	67	9							
06	4110	X	515	-0-	-3595	-0-	27	1	408	2	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							
07	13702	X	194	-0-	-13508	-0-	11	1	154	2	Y	25	27	0			2
							1	4	28	9							
08	4557	X	553	-0-	-4004	-0-	30	1	447	2	Y	68	67	0			3
							1	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	1352	-0-	-2244	-0-	60	1	1043	2	Y	226	226	0			10
							249	9									
04	3480	X	1012	-0-	-2468	-0-	40	1	798	2	Y	148	151	0			7
							11	4	163	9							
05	3596	X	519	-0-	-3077	-0-	22	1	404	2	Y	78	81	0			4
							7	4	86	9							
06	3000	X	440	-0-	-2560	-0-	22	1	335	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
07	1364	X	920	-0-	-444	-0-	50	1	710	2	Y	143	138	0			9
							3	4	157	9							
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	88	1	1287	2	Y	251	248	0			12
							2	4	276	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	526	1	9086	2	Y	1253	1200	0			53
							1378	9									
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	453	1	8979	2	Y	1068	1067	0			54
							119	4	1175	9							
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	585	1	10905	2	Y	1335	1315	0			74
							178	4	1469	9							
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	629	1	9501	2	Y	1353	1356	0			71
							14	4	1488	9							
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	685	1	9787	2	Y	1263	1252	0			82
							47	4	1389	9							
08	13144	X	9566	-0-	-3578	-0-	541	1	7927	2	Y	988	1022	0			48
							11	4	1087	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	338	1	5837	2	Y	465	468	0			20
							512	9									
04	6660	X	5692	-0-	-968	-0-	252	1	4999	2	Y	341	344	0			17
							66	4	375	9							
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	278	1	5188	2	Y	365	362	0			20
							84	4	402	9							
06	6480	X	6032	-0-	-448	-0-	345	1	5210	2	Y	426	424	0			22
							8	4	469	9							
07	6696	X	5635	-0-	-1061	-0-	341	1	4873	2	Y	361	360	0			23
							24	4	397	9							
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	495	1	7250	2	Y	519	517	0			25
							11	4	571	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	270	1	3201	2	Y	372	371	0			12
							84	4	409	9							
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	245	1	2737	2	Y	291	289	0			14
							8	4	320	9							
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	258	1	2940	2	Y	317	319	0			12
							13	4	349	9							
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	257	1	2545	2	Y	274	277	0			9
							3	4	301	9							
07	4247	X	3176	-0-	-1071	-0-	270	1	2581	2	Y	294	285	0			18
							2	4	323	9							
08	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	259	1	3113	2	Y	301	311	0			8
							11	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	16	1	2782	2	Y	145	147	0			16
							160	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	14	1	2998	2	Y	154	147	0			23
							169	9									
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	12	1	2931	2	Y	137	146	0			14
							151	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	13	1	2969	2	Y	149	147	0			16
							164	9									
07	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	11	1	2683	2	Y	127	130	0			13
							140	9									
08	3286	X	2767	-0-	-519	-0-	19	1	2619	2	Y	117	118	0			12
							129	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	270	1	1534	2	Y	223	208	0			36
							245	9									
04	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	225	1	1205	2	Y	150	170	0			16
							165	9									
05	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	301	1	1077	2	Y	128	129	0			15
							141	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	327	1	1270	2	Y	133	126	0			22
							146	9									
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	379	1	1671	2	Y	248	231	0			39
							273	9									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	449	1	2485	2	Y	415	411	0			43
							457	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	263	1	4216	2	Y	328	327	0			4
							361	9									
04	5220	X	3713	-0-	-1507	-0-	201	1	3313	2	Y	181	182	0			3
							199	9									
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	62	1	6456	2	Y	208	203	0	2	1	6
							229	9									
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	5916	2	300	9	Y	273	273	0			6
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6217	2	317	9	Y	288	289	0			5
08	6758	X	6542	-0-	-216	-0-	6241	2	301	9	Y	274	258	0	15	1	6

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	135	1	2326	2	Y	385	369	0			16
							424	9									
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	149	1	2965	2	Y	422	417	0			21
							39	4	464	9							
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	183	1	3412	2	Y	501	494	0			28
							56	4	551	9							
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	223	1	3369	2	Y	574	572	0			30
							5	4	631	9							
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	244	1	3494	2	Y	540	535	0			35
							17	4	594	9							
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	271	1	3966	2	Y	592	598	0			29
							6	4	651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

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
03	8215	X	7913	-0-	-302	-0-	407	1	7027	2	Y	435	456	0			18
							479	9									
04	8250	X	5993	-0-	-2257	-0-	269	1	5341	2	Y	284	288	0			14
							71	4	312	9							
05	8525	X	5067	-0-	-3458	-0-	241	1	4482	2	Y	246	246	0			14
							73	4	271	9							
06	8250	X	3915	-0-	-4335	-0-	228	1	3442	2	Y	218	221	0			11
							5	4	240	9							
07	10478	X	4042	-0-	-6436	-0-	248	1	3551	2	Y	205	203	0			13
							17	4	226	9							
08	7905	X	5354	-0-	-2551	-0-	323	1	4734	2	Y	264	264	0			13
							7	4	290	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	223	1	3845	2	Y	540	560	0			23
							594	9									
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	251	1	4974	2	Y	599	592	0			30
							66	4	659	9							
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	304	1	5672	2	Y	703	694	0			39
							92	4	773	9							
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	362	1	5468	2	Y	788	786	0			41
							8	4	867	9							
07	6138	X	5394	-0-	-744	-0-	310	1	4427	2	Y	578	582	0			37
							21	4	636	9							
08	6851	X	5452	-0-	-1399	-0-	308	1	4510	2	Y	570	579	0			28
							7	4	627	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	70	1	1207	2	Y	394	380	0			17
							433	9									
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	103	1	2037	2	Y	569	557	0			29
							27	4	626	9							
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	266	280	0			15
							15	4	293	9							
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	236	239	0			12
							1	4	260	9							
07	2883	X	973	-0-	-1910	-0-	48	1	691	2	Y	210	208	0			14
							3	4	231	9							
08	2883	X	1211	-0-	-1672	-0-	60	1	871	2	Y	254	256	0			12
							1	4	279	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	2762	-0-	-2570	-0-	125	1	2163	2	Y	431	460	0			18
							474	9									
04	5160	X	1174	-0-	-3986	-0-	47	1	938	2	Y	161	171	0			8
							12	4	177	9							
05	5332	X	400	-0-	-4932	-0-	17	1	316	2	Y	56	61	0			3
							5	4	62	9							
06	5130	X	285	-0-	-4845	-0-	15	1	220	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
07	4588	X	264	-0-	-4324	-0-	14	1	207	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
08	2759	X	370	-0-	-2389	-0-	20	1	292	2	Y	53	52	0			3
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	254	1	1438	2	Y	209	197	0			34
							230	9									
04	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	228	1	1223	2	Y	152	170	0			16
							167	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	363	1	1296	2	Y	156	153	0			19
							172	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	379	1	1474	2	Y	153	147	0			25
							168	9									
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	319	1	1406	2	Y	210	202	0			33
							231	9									
08	1922	X	1765	-0-	-157	-0-	234	1	1294	2	Y	215	226	0			22
							237	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3512	X	3247	-0-	-265	-0-	344	1	2523	2	Y	285	283	0			9
							66	4	314	9							
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	275	1	2084	2	Y	215	214	0			10
							6	4	237	9							
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	347	1	1874	2	Y	196	199	0			7
							8	4	216	9							
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	350	1	1942	2	Y	204	204	0			7
							3	4	224	9							
07	3255	X	2487	-0-	-768	-0-	352	1	1903	2	Y	210	204	0			13
							1	4	231	9							
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	330	1	3967	2	Y	373	376	0			10
							14	4	410	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	22	1	3795	2	Y	180	182	0			20
							198	9									
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	17	1	3487	2	Y	162	158	0			24
							178	9									
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	16	1	3773	2	Y	160	168	0			16
							176	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	16	1	3736	2	Y	170	168	0			18
							187	9									
07	4278	X	3174	-0-	-1104	-0-	12	1	3019	2	Y	130	135	0			13
							143	9									
08	4030	X	3262	-0-	-768	-0-	22	1	3100	2	Y	127	127	0			13
							140	9									

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
03	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	20	1	3395	2	Y	236	234	0			27
							260	9									
04	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	16	1	3384	2	Y	229	222	0			34
							252	9									
05	3875	X	2936	-0-	-939	-0-	12	1	2773	2	Y	137	157	0			14
							151	9									
06	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	14	1	3323	2	Y	150	148	0			16
							165	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	14	1	3639	2	Y	156	156	0			16
							172	9									
08	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	23	1	3237	2	Y	130	133	0			13
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	46	1	5370	2	Y	465	421	0			86
							4	4	512	9							
04	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	36	1	4686	2	Y	390	422	0			54
							11	4	429	9							
05	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	42	1	4903	2	Y	388	378	0			64
							1	4	427	9							
06	5730	X	5713	-0-	-17	-0-	58	1	5206	2	Y	407	374	0			97
							1	4	448	9							
07	5921	X	5380	-0-	-541	-0-	84	1	4905	2	Y	295	277	0			115
							66	4	325	9							
08	5921	X	4912	-0-	-1009	-0-	49	1	4582	2	Y	253	307	0			61
							3	4	278	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
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	32	1	3770	2	Y	168	155	0			31
							3	4	185	9							
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	27	1	3597	2	Y	153	163	0			21
							8	4	168	9							
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	33	1	3809	2	Y	155	150	0			26
							171	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	40	1	3560	2	Y	142	134	0			34
							1	4	156	9							
07	4433	X	3818	-0-	-615	-0-	62	1	3587	2	Y	110	101	0			43
							48	4	121	9							
08	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	40	1	3692	2	Y	104	122	0			25
							2	4	114	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
03	4712	X	4359	-0-	-353	-0-	33	1	3881	2	Y	402	369	0			74
							3	4	442	9							
04	4380	X	4172	-0-	-208	-0-	28	1	3728	2	Y	370	393	0			51
							9	4	407	9							
05	4526	X	4239	-0-	-287	-0-	33	1	3809	2	Y	361	352	0			60
							397	9									
06	4380	X	3286	-0-	-1094	-0-	33	1	2949	2	Y	275	269	0			66
							1	4	303	9							
07	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	66	1	3855	2	Y	277	235	0			108
							52	4	305	9							
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	44	1	4084	2	Y	269	312	0			65
							3	4	296	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	540	1	3061	2	Y	314	285	0			51
							345	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	507	1	2720	2	Y	238	264	0			25
							262	9									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	733	1	2620	2	Y	222	220	0			27
							244	9									
06	3420	X	3193	-0-	-227	-0-	614	1	2386	2	Y	175	173	0			29
							193	9									
07	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	600	1	2647	2	Y	277	262	0			44
							305	9									
08	3937	X	2258	-0-	-1679	-0-	311	1	1725	2	Y	202	225	0			21
							222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	488	-0-	-287	-0-	61	1	344	2	Y	75	71	0			12
							83	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	108	1	582	2	Y	72	76	0			8
							79	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	165	1	590	2	Y	69	69	0			8
							76	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	178	1	691	2	Y	72	68	0			12
							79	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	144	1	636	2	Y	93	90	0			15
							102	9									
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	108	1	599	2	Y	98	103	0			10
							108	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
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	817	1	4630	2	Y	415	393	0			67
							457	9									
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	775	1	4160	2	Y	321	354	0			34
							353	9									
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1187	1	4239	2	Y	314	310	0			38
							345	9									
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	1133	1	4402	2	Y	283	275	0			46
							311	9									
07	6169	X	5643	-0-	-526	-0-	963	1	4250	2	Y	391	376	0			61
							430	9									
08	5890	X	5179	-0-	-711	-0-	723	1	4002	2	Y	413	431	0			43
							454	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
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	333	1	1886	2	Y	273	257	0			44
							300	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	2	Y	207	229	0			22
							228	9									
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	507	1	1812	2	Y	216	212	0			26
							238	9									
06	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	454	1	1762	2	Y	183	179	0			30
							201	9									
07	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	380	1	1676	2	Y	248	239	0			39
							273	9									
08	2542	X	2088	-0-	-454	-0-	277	1	1532	2	Y	254	267	0			26
							279	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2064	-0-	-1253	-0-	265	1	1342	2	Y	414	409	0			9
							2	4	455	9							
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	300	1	3507	2	Y	1070	1010	0	54	1	15
							5	4	1177	9							
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	276	1	4668	2	Y	1319	1321	0			13
							14	4	1451	9							
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	195	1	3298	2	Y	911	917	0			7
							1002	9									
07	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	210	1	3650	2	Y	922	921	0			8
							2	4	1014	9							
08	6417	X	3398	-0-	-3019	-0-	248	1	2467	2	Y	606	608	0			6
							16	4	667	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4949	X	4949	-0-		-0-	-0-	287	1	3699	2	Y	871	872	0			19
								5	4	958	9							
04	4020	X	1872	-0-		-2148	-0-	292	1	1257	2	Y	292	292	0	15	1	4
								2	4	321	9							
05	4154	X	3606	-0-		-548	-0-	409	1	2578	2	Y	555	554	0			5
								8	4	611	9							
06	4020	X	3869	-0-		-151	-0-	363	1	2846	2	Y	600	600	0			5
								660	9									
07	5890	X	3731	-0-		-2159	-0-	350	1	2788	2	Y	538	538	0			5
								1	4	592	9							
08	6420	X	6420	-0-		-0-	-0-	264	1	5036	2	Y	988	983	0			10
								33	4	1087	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4334	-0-		-564	-0-	337	1	3308	2	Y	620	628	0			43
								7	4	682	9							
04	4800	X	4239	-0-		-561	-0-	328	1	3184	2	Y	644	609	0			78
								19	4	708	9							
05	4960	X	4446	-0-		-514	-0-	346	1	3419	2	Y	611	629	0			60
								9	4	672	9							
06	4800	X	4586	-0-		-214	-0-	360	1	3510	2	Y	650	605	0			105
								1	4	715	9							
07	5222	X	5222	-0-		-0-	-0-	425	1	3896	2	Y	778	770	0			113
								45	4	856	9							
08	5568	X	5568	-0-		-0-	-0-	580	1	4216	2	Y	701	766	0			48
								1	4	771	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2857	-0-		-584	-0-	305	1	2292	2	Y	232	238	0			16
								5	4	255	9							
04	3180	X	2641	-0-		-539	-0-	314	1	2065	2	Y	227	216	0			27
								12	4	250	9							
05	3379	X	2941	-0-		-438	-0-	331	1	2353	2	Y	228	233	0			22
								6	4	251	9							
06	3270	X	3029	-0-		-241	-0-	340	1	2421	2	Y	243	226	0			39
								1	4	267	9							
07	3379	X	2823	-0-		-556	-0-	399	1	2143	2	Y	233	238	0			34
								25	4	256	9							
08	4481	X	4481	-0-		-0-	-0-	571	1	3556	2	Y	321	333	0			22
								1	4	353	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2469	-0-		-786	-0-	24	1	2371	2	Y	64	56	0			38
								4	4	70	9							
04	3150	X	2427	-0-		-723	-0-	24	1	2318	2	Y	74	8	0			104
								4	4	81	9							
05	3255	X	429	-0-		-2826	-0-	5	1	411	2	Y	11	104	0			11
								1	4	12	9							
06	3561	X	3561	-0-		-0-	-0-	33	1	3405	2	Y	105	34	0			82
								7	4	116	9							
07	2799	X	2799	-0-		-0-	-0-	35	1	2673	2	Y	79	114	0			47
								4	4	87	9							
08	2537	X	2537	-0-		-0-	-0-	37	1	2458	2	Y	31	43	0			35
								8	4	34	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	Y	96	100	0			56
							6	4	106	9							
04	3600	X	3388	-0-	-212	-0-	33	1	3238	2	Y	102	12	0			146
							5	4	112	9							
05	3720	X	1191	-0-	-2529	-0-	14	1	1141	2	Y	31	147	0			30
							2	4	34	9							
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	Y	118	56	0			92
							8	4	130	9							
07	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	43	1	3337	2	Y	98	132	0			58
							6	4	108	9							
08	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	51	1	3375	2	Y	30	53	0			35
							11	4	33	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	22	1	2211	2	Y	81	92	0			47
							4	4	89	9							
04	2610	N	571	-0-	-2039	-0-	6	1	539	2	Y	23	10	0			60
							1	4	25	9							
05	2697	N	9	-0-	-2688	-0-	9	2			Y	-0-	60	0			-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	27	1	2740	2	Y	113	25	0			88
							6	4	124	9							
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	44	1	3422	2	Y	134	142	0			80
							6	4	147	9							
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	50	1	3264	2	Y	48	73	0			55
							11	4	53	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3343	-0-	-687	-0-	32	1	3177	2	Y	117	124	0			69
							5	4	129	9							
04	3900	X	3524	-0-	-376	-0-	34	1	3329	2	Y	142	14	0			197
							5	4	156	9							
05	4030	X	3312	-0-	-718	-0-	38	1	3143	2	Y	115	198	0			114
							4	4	127	9							
06	3540	X	3077	-0-	-463	-0-	28	1	2911	2	Y	120	140	0			94
							6	4	132	9							
07	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	38	1	2956	2	Y	118	142	0			70
							5	4	130	9							
08	3627	X	2813	-0-	-814	-0-	41	1	2721	2	Y	38	64	0			44
							9	4	42	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	304	1	2189	2	Y	232	236	0			19
							255	9									
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	364	1	1932	2	Y	276	267	0			28
							304	9									
05	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	310	1	2141	2	Y	256	258	0			26
							2	4	282	9							
06	2670	N	2665	-0-	-5	-0-	315	1	2064	2	Y	260	263	0			23
							286	9									
07	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	345	1	2115	2	Y	255	259	0			19
							1	4	281	9							
08	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	264	1	1985	2	Y	213	217	0			15
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4018	-0-	918	1165	95	1	3708	2	Y	195	194	0			8
							215	9									
04	3000	N	3903	-0-	903	2068	94	1	3601	2	Y	187	185	0			10
							2	4	206	9							
05	6143	X	4075	-0-	-2068	-0-	97	1	3764	2	Y	190	192	0			8
							5	4	209	9							
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	64	1	2869	2	Y	129	123	0	8	1	6
							1	4	142	9							
07	4030	X	1903	-0-	-2127	-0-	47	1	1769	2	Y	79	81	0			4
							87	9									
08	4061	X	1004	-0-	-3057	-0-	23	1	938	2	Y	39	40	0			3
							43	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	228	1	3649	2	Y	719	715	0			16
							5	4	791	9							
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	234	1	4105	2	Y	798	763	0	40	1	11
							5	4	878	9							
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	229	1	4160	2	Y	750	754	0			7
							12	4	825	9							
06	4470	X	2611	-0-	-1859	-0-	496	1	1771	2	Y	313	317	0			3
							344	9									
07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	327	1	6069	2	Y	977	972	0			8
							3	4	1075	9							
08	5394	X	4421	-0-	-973	-0-	503	1	3299	2	Y	543	545	0			6
							22	4	597	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	26	1	2602	2	Y	58	58	0			34
							4	4	64	9							
04	2880	X	2507	-0-	-373	-0-	25	1	2410	2	Y	62	7	0			89
							4	4	68	9							
05	2976	X	2122	-0-	-854	-0-	25	1	2043	2	Y	46	90	0			45
							3	4	51	9							
06	2820	X	2168	-0-	-652	-0-	20	1	2087	2	Y	52	56	0			41
							4	4	57	9							
07	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	32	1	2455	2	Y	59	65	0			35
							4	4	65	9							
08	2697	X	2054	-0-	-643	-0-	30	1	1995	2	Y	20	32	0			23
							7	4	22	9							

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	22	1	8	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	690	N	66	-0-	-624	-0-	15	1	40	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	48	44	0	3	1	2
							53	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	Y	151	146	0			7
							166	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	22	1	900	2	Y	170	162	0			15
							187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2017	-0-	-1486	-0-	320	1	1135	2	Y	509	504	0			35
							2	4	560	9							
04	2850	X	1888	-0-	-962	-0-	297	1	1034	2	Y	501	476	0			60
							6	4	551	9							
05	2945	X	2064	-0-	-881	-0-	313	1	1188	2	Y	509	519	0			50
							3	4	560	9							
06	2310	X	2109	-0-	-201	-0-	319	1	1204	2	Y	533	497	0			86
							586	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	386	1	1289	2	Y	617	613	0			90
							15	4	679	9							
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	552	1	1350	2	Y	537	590	0			37
							591	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2192	-0-	-1032	-0-	23	1	1890	2	Y	250	256	0			17
							4	4	275	9							
04	3120	X	2010	-0-	-1110	-0-	24	1	1708	2	Y	244	232	0			29
							10	4	268	9							
05	2883	X	2189	-0-	-694	-0-	27	1	1894	2	Y	239	245	0			23
							5	4	263	9							
06	2580	X	2314	-0-	-266	-0-	35	1	1991	2	Y	261	242	0			42
							1	4	287	9							
07	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	27	1	1998	2	Y	282	283	0			41
							23	4	310	9							
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	23	1	2327	2	Y	274	296	0			19
							1	4	301	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1957	-0-	-213	-0-	20	1	1667	2	Y	243	248	0			17
							3	4	267	9							
04	2280	X	1796	-0-	-484	-0-	22	1	1506	2	Y	235	224	0			28
							9	4	259	9							
05	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	24	1	1708	2	Y	237	242	0			23
							5	4	261	9							
06	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	31	1	1750	2	Y	252	234	0			41
							1	4	277	9							
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	24	1	1758	2	Y	272	273	0			40
							20	4	299	9							
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	21	1	2106	2	Y	270	292	0			18
							1	4	297	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	226	1	2864	2	Y	1059	1064	0			36
							1165	9									
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	316	1	2723	2	Y	1008	1028	0			16
							1109	9									
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	227	1	2815	2	Y	965	942	0			39
							65	4	1062	9							
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	163	1	3202	2	Y	983	995	0			27
							13	4	1081	9							
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	332	1	3328	2	Y	1060	1059	0			28
							37	4	1166	9							
08	4278	X	3000	-0-	-1278	-0-	210	1	2302	2	Y	402	417	0			13
							46	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2896	-0-		-483		-0-		326	1	2111	2	Y	414	426	0			29
										4	4	455	9							
04	4230	X	2811	-0-		-1419		-0-		350	1	1987	2	Y	420	398	0			51
										12	4	462	9							
05	4371	X	3061	-0-		-1310		-0-		421	1	2185	2	Y	408	419	0			40
										6	4	449	9							
06	4230	X	3063	-0-		-1167		-0-		455	1	2149	2	Y	416	389	0			67
										1	4	458	9							
07	3658	X	3212	-0-		-446		-0-		540	1	2153	2	Y	449	451	0			65
										25	4	494	9							
08	3614	X	3614	-0-		-0-		-0-		715	1	2433	2	Y	423	459	0			29
										1	4	465	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3985	X	3985	-0-		-0-		-0-		366	1	2772	2	Y	766	764	0			17
										4	4	843	9							
04	4790	X	4790	-0-		-0-		-0-		395	1	3377	2	Y	922	879	0	47	1	13
										4	4	1014	9							
05	4243	X	4243	-0-		-0-		-0-		407	1	2995	2	Y	756	762	0			7
										9	4	832	9							
06	3870	X	3709	-0-		-161		-0-		367	1	2627	2	Y	650	652	0			5
										715	9									
07	4960	X	3728	-0-		-1232		-0-		356	1	2700	2	Y	610	610	0			5
										1	4	671	9							
08	4960	X	4410	-0-		-550		-0-		224	1	3321	2	Y	766	763	0			8
										22	4	843	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	363	-0-		-3977		-0-		157	1	154	2	Y	47	65	0			1
										52	9									
04	4200	X	2802	-0-		-1398		-0-		379	1	1817	2	Y	549	515	0	27	1	8
										2	4	604	9							
05	4340	X	4192	-0-		-148		-0-		406	1	2888	2	Y	808	808	0			8
										9	4	889	9							
06	4200	X	3367	-0-		-833		-0-		368	1	2305	2	Y	631	634	0			5
										694	9									
07	7575	X	7575	-0-		-0-		-0-		407	1	5996	2	Y	1063	1059	0			9
										3	4	1169	9							
08	8158	X	8158	-0-		-0-		-0-		414	1	6425	2	Y	1161	1158	0			12
										42	4	1277	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2769	-0-		-1230		-0-		15	1	2646	2	Y	98	82	0			53
										108	9									
04	3720	X	2490	-0-		-1230		-0-		15	1	2373	2	Y	93	37	0			109
										102	9									
05	3751	X	1921	-0-		-1830		-0-		50	1	1734	2	Y	69	162	0			16
										61	4	76	9							
06	3630	X	3169	-0-		-461		-0-		46	1	2899	2	Y	107	96	0			27
										106	4	118	9							
07	3751	X	2800	-0-		-951		-0-		18	1	2634	2	Y	102	95	0			34
										36	4	112	9							
08	2777	X	2777	-0-		-0-		-0-		39	1	2575	2	Y	79	89	0			24
										76	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4747	-0-	-1112	-0-	27	1	4619	2	Y	91	67	0			49
							1	4	100	9							
04	5670	X	4406	-0-	-1264	-0-	27	1	4282	2	Y	88	34	0			103
							97	9									
05	5673	X	4239	-0-	-1434	-0-	113	1	3897	2	Y	83	167	0			19
							138	4	91	9							
06	5130	X	4367	-0-	-763	-0-	65	1	4066	2	Y	79	78	0			20
							149	4	87	9							
07	4743	X	4440	-0-	-303	-0-	29	1	4257	2	Y	87	78	0			29
							58	4	96	9							
08	4743	X	4695	-0-	-48	-0-	66	1	4393	2	Y	97	96	0			30
							129	4	107	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	1129	-0-	-2064	-0-	6	1	1075	2	Y	44	31	0			24
							48	9									
04	3090	X	787	-0-	-2303	-0-	5	1	746	2	Y	33	17	0			40
							36	9									
05	3193	X	778	-0-	-2415	-0-	20	1	699	2	Y	31	64	0			7
							25	4	34	9							
06	3090	X	1624	-0-	-1466	-0-	24	1	1479	2	Y	61	53	0			15
							54	4	67	9							
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	2	Y	56	52	0			19
							17	4	62	9							
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	38	1	2533	2	Y	98	87	0			30
							75	4	108	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	28	1	4753	2	Y	69	51	0			37
							1	4	76	9							
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	30	1	4671	2	Y	72	26	0			83
							79	9									
05	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	104	1	3594	2	Y	57	127	0			13
							127	4	63	9							
06	4710	X	4141	-0-	-569	-0-	62	1	3875	2	Y	56	55	0			14
							142	4	62	9							
07	4929	X	4115	-0-	-814	-0-	27	1	3968	2	Y	60	54	0			20
							54	4	66	9							
08	4929	X	3595	-0-	-1334	-0-	51	1	3376	2	Y	63	64	0			19
							99	4	69	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4583	-0-	-191	-0-	35	1	4141	2	Y	367	336	0			68
							3	4	404	9							
04	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	30	1	3992	2	Y	339	360	0			47
							9	4	373	9							
05	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	34	1	3925	2	Y	318	312	0			53
							350	9									
06	4560	X	3402	-0-	-1158	-0-	35	1	3094	2	Y	247	241	0			59
							1	4	272	9							
07	4712	X	1584	-0-	-3128	-0-	25	1	1442	2	Y	89	113	0			35
							19	4	98	9							
08	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	42	1	3885	2	Y	219	201	0			53
							2	4	241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2340	-0-		-667	-0-	13	1	2249	2	Y	71	55	0			38
								78	9									
04	2850	X	2693	-0-		-157	-0-	17	1	2581	2	Y	86	27	0			97
								95	9									
05	2883	X	2566	-0-		-317	-0-	67	1	2330	2	Y	79	158	0			18
								82	4	87	9							
06	2670	X	2623	-0-		-47	-0-	39	1	2411	2	Y	76	75	0			19
								89	4	84	9							
07	2790	X	2562	-0-		-228	-0-	16	1	2425	2	Y	80	72	0			27
								33	4	88	9							
08	2790	X	2496	-0-		-294	-0-	35	1	2318	2	Y	68	74	0			21
								68	4	75	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5929	X	5929	-0-		-0-	-0-	44	1	5182	2	Y	635	585	0			117
								4	4	699	9							
04	5672	X	5672	-0-		-0-	-0-	38	1	4978	2	Y	586	622	0			81
								11	4	645	9							
05	5828	X	5763	-0-		-65	-0-	44	1	5089	2	Y	572	558	0			95
								1	4	629	9							
06	5640	X	3232	-0-		-2408	-0-	32	1	2852	2	Y	315	335	0			75
								1	4	347	9							
07	6231	X	1331	-0-		-4900	-0-	20	1	1184	2	Y	101	137	0			39
								16	4	111	9							
08	5921	X	5174	-0-		-747	-0-	50	1	4714	2	Y	370	319	0			90
								3	4	407	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12414	X	12414	-0-		-0-	-0-	64	1	11024	2	Y	1205	1203	0			136
								1326	9									
04	12696	X	12696	-0-		-0-	-0-	54	1	11309	2	Y	1212	1166	0			182
								1333	9									
05	12252	X	12252	-0-		-0-	-0-	46	1	11020	2	Y	1078	1149	0			111
								1186	9									
06	11679	X	11679	-0-		-0-	-0-	44	1	10433	2	Y	1093	1088	0			116
								1202	9									
07	13113	X	11468	-0-		-1645	-0-	41	1	10299	2	Y	1025	1037	0			104
								1128	9									
08	13113	X	10887	-0-		-2226	-0-	69	1	9806	2	Y	920	931	0			93
								1012	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8796	-0-		-70	-0-	47	1	8235	2	Y	467	460	0			53
								514	9									
04	8690	X	8690	-0-		-0-	-0-	39	1	8154	2	Y	452	437	0			68
								497	9									
05	9176	X	8525	-0-		-651	-0-	34	1	8043	2	Y	407	433	0			42
								448	9									
06	8880	X	8644	-0-		-236	-0-	35	1	8124	2	Y	441	436	0			47
								485	9									
07	9176	X	8322	-0-		-854	-0-	31	1	7847	2	Y	404	410	0			41
								444	9									
08	8990	X	7820	-0-		-1170	-0-	52	1	7374	2	Y	358	363	0			36
								394	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5330	-0-	-281	-0-	41	1	4835	2	Y	409	378	0			75
							4	4	450	9							
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	37	1	4826	2	Y	392	413	0			54
							11	4	431	9							
05	5797	X	5444	-0-	-353	-0-	43	1	4975	2	Y	386	376	0			64
							1	4	425	9							
06	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	53	1	4778	2	Y	364	341	0			87
							1	4	400	9							
07	5797	X	810	-0-	-4987	-0-	13	1	739	2	Y	44	114	0			17
							10	4	48	9							
08	5487	X	4170	-0-	-1317	-0-	42	1	3894	2	Y	210	176	0			51
							3	4	231	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
03	5549	X	5253	-0-	-296	-0-	41	1	4801	2	Y	370	340	0			68
							4	4	407	9							
04	5370	X	4832	-0-	-538	-0-	34	1	4427	2	Y	328	351	0			45
							10	4	361	9							
05	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	40	1	4685	2	Y	332	322	0			55
							1	4	365	9							
06	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	50	1	4468	2	Y	311	292	0			74
							1	4	342	9							
07	5456	X	2642	-0-	-2814	-0-	42	1	2423	2	Y	131	154	0			51
							33	4	144	9							
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	55	1	5134	2	Y	252	242	0			61
							3	4	277	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
03	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	34	1	3943	2	Y	336	310	0			62
							3	4	370	9							
04	4380	X	4222	-0-	-158	-0-	29	1	3840	2	Y	313	332	0			43
							9	4	344	9							
05	4526	X	4135	-0-	-391	-0-	33	1	3777	2	Y	295	289	0			49
							325	9									
06	4380	X	2444	-0-	-1936	-0-	25	1	2231	2	Y	171	179	0			41
							188	9									
07	4743	X	2457	-0-	-2286	-0-	39	1	2242	2	Y	133	122	0			52
							30	4	146	9							
08	4371	X	3373	-0-	-998	-0-	34	1	3149	2	Y	171	181	0			42
							2	4	188	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	188	1	10543	2	Y	752	716	0			141
							827	9									
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	149	1	10263	2	Y	694	637	0			198
							44	4	763	9							
05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	127	1	10048	2	Y	559	591	0			166
							7	4	615	9							
06	9600	X	9571	-0-	-29	-0-	112	1	8888	2	Y	518	551	0			133
							1	4	570	9							
07	11594	X	10392	-0-	-1202	-0-	131	1	9590	2	Y	599	486	0			246
							12	4	659	9							
08	11594	X	10439	-0-	-1155	-0-	94	1	9697	2	Y	575	738	0			83
							15	4	633	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	121	1	6789	2	Y	463	445	0			87
							509	9									
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	90	1	6208	2	Y	402	374	0			115
							27	4	442	9							
05	6851	X	6757	-0-	-94	-0-	80	1	6303	2	Y	336	351	0			100
							4	4	370	9							
06	6630	X	6616	-0-	-14	-0-	78	1	6160	2	Y	343	355	0			88
							1	4	377	9							
07	7409	X	6286	-0-	-1123	-0-	80	1	5816	2	Y	348	293	0			143
							7	4	383	9							
08	7409	X	6255	-0-	-1154	-0-	56	1	5826	2	Y	331	426	0			48
							9	4	364	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	109	1	6134	2	Y	467	449	0			88
							514	9									
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	86	1	5922	2	Y	427	393	0			122
							25	4	470	9							
05	6696	X	6468	-0-	-228	-0-	76	1	5996	2	Y	356	372	0			106
							4	4	392	9							
06	6480	X	6218	-0-	-262	-0-	72	1	5751	2	Y	358	372	0			92
							1	4	394	9							
07	6665	X	6260	-0-	-405	-0-	79	1	5753	2	Y	383	318	0			157
							7	4	421	9							
08	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	54	1	5628	2	Y	356	462	0			51
							9	4	392	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	38	1	4427	2	Y	502	462	0			93
							3	4	552	9							
04	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	33	1	4296	2	Y	467	495	0			65
							10	4	514	9							
05	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	38	1	4416	2	Y	458	447	0			76
							1	4	504	9							
06	5070	X	2862	-0-	-2208	-0-	28	1	2547	2	Y	260	274	0			62
							1	4	286	9							
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	97	1	5423	2	Y	364	351	0			68
							400	9									
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	75	1	5149	2	Y	329	303	0			94
							22	4	362	9							
05	5673	X	5593	-0-	-80	-0-	66	1	5224	2	Y	273	286	0			81
							3	4	300	9							
06	5490	X	5385	-0-	-105	-0-	63	1	5017	2	Y	276	286	0			71
							1	4	304	9							
07	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	71	1	5223	2	Y	307	252	0			126
							6	4	338	9							
08	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	51	1	5234	2	Y	292	376	0			42
							8	4	321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6347	-0-		-380	-0-	27	1	5941	2	Y	343	343	0			31
								2	4	377	9							
04	6180	X	5986	-0-		-194	-0-	21	1	5622	2	Y	312	298	0			45
								343	9									
05	6417	X	6236	-0-		-181	-0-	20	1	5860	2	Y	324	339	0			30
								356	9									
06	6210	X	6048	-0-		-162	-0-	20	1	5698	2	Y	300	300	0			30
								330	9									
07	6417	X	5929	-0-		-488	-0-	21	1	5598	2	Y	269	261	0			38
								14	4	296	9							
08	6355	X	6119	-0-		-236	-0-	16	1	5821	2	Y	256	263	0			31
								282	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10544	X	10544	-0-		-0-	-0-	46	1	9841	2	Y	594	594	0			54
								4	4	653	9							
04	10170	X	8745	-0-		-1425	-0-	31	1	8191	2	Y	475	460	0			69
								523	9									
05	11166	X	11166	-0-		-0-	-0-	35	1	10464	2	Y	606	618	0			57
								667	9									
06	10420	X	10420	-0-		-0-	-0-	35	1	9793	2	Y	538	541	0			54
								592	9									
07	10602	X	10590	-0-		-12	-0-	37	1	9979	2	Y	500	484	0			70
								24	4	550	9							
08	10633	X	10633	-0-		-0-	-0-	27	1	10094	2	Y	465	478	0			57
								512	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8089	X	8089	-0-		-0-	-0-	35	1	7565	2	Y	442	443	0			40
								3	4	486	9							
04	7761	X	7761	-0-		-0-	-0-	28	1	7283	2	Y	409	390	0			59
								450	9									
05	8029	X	7203	-0-		-826	-0-	23	1	6763	2	Y	379	403	0			35
								417	9									
06	8226	X	8226	-0-		-0-	-0-	28	1	7744	2	Y	413	406	0			42
								454	9									
07	8215	X	7555	-0-		-660	-0-	27	1	7130	2	Y	346	339	0			49
								17	4	381	9							
08	8091	X	7543	-0-		-548	-0-	19	1	7173	2	Y	319	329	0			39
								351	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9551	X	9551	-0-		-0-	-0-	41	1	8921	2	Y	532	532	0			48
								4	4	585	9							
04	8954	X	8954	-0-		-0-	-0-	32	1	8392	2	Y	482	460	0			70
								530	9									
05	9463	X	9463	-0-		-0-	-0-	30	1	8874	2	Y	508	530	0			48
								559	9									
06	8741	X	8741	-0-		-0-	-0-	29	1	8220	2	Y	447	450	0			45
								492	9									
07	9610	X	8966	-0-		-644	-0-	32	1	8452	2	Y	419	405	0			59
								21	4	461	9							
08	9548	X	8454	-0-		-1094	-0-	22	1	8029	2	Y	366	380	0			45
								403	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	27	1	5893	2	Y	194	193	0			18
							2	4	213	9							
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	21	1	5512	2	Y	174	167	0			25
							191	9									
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	19	1	5655	2	Y	179	187	0			17
							197	9									
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	19	1	5443	2	Y	162	163	0			16
							178	9									
07	6138	X	4855	-0-	-1283	-0-	18	1	4685	2	Y	128	126	0			18
							11	4	141	9							
08	6138	X	5585	-0-	-553	-0-	15	1	5420	2	Y	136	137	0			17
							150	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
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	36	1	7808	2	Y	481	480	0			44
							3	4	529	9							
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	28	1	7266	2	Y	429	411	0			62
							472	9									
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	26	1	7665	2	Y	452	472	0			42
							497	9									
06	7560	X	4558	-0-	-3002	-0-	15	1	4279	2	Y	240	258	0			24
							264	9									
07	8370	X	8356	-0-	-14	-0-	30	1	7865	2	Y	402	369	0			57
							19	4	442	9							
08	8370	X	8182	-0-	-188	-0-	21	1	7762	2	Y	363	376	0			44
							399	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
03	6696	X	6412	-0-	-284	-0-	50	1	5855	2	Y	456	420	0			84
							5	4	502	9							
04	6150	X	6068	-0-	-82	-0-	42	1	5555	2	Y	416	442	0			58
							13	4	458	9							
05	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	49	1	5642	2	Y	403	394	0			67
							1	4	443	9							
06	6480	X	3443	-0-	-3037	-0-	35	1	3163	2	Y	222	236	0			53
							1	4	244	9							
07	6727	X	791	-0-	-5936	-0-	12	1	726	2	Y	39	77	0			15
							10	4	43	9							
08	6417	X	6092	-0-	-325	-0-	61	1	5715	2	Y	284	230	0			69
							4	4	312	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	7473	-0-	-1703	-0-	96	1	6454	2	Y	834	754	0	79	1	18
							6	4	917	9							
04	8880	X	7374	-0-	-1506	-0-	112	1	6256	2	Y	853	843	0			28
							68	4	938	9							
05	9176	X	7915	-0-	-1261	-0-	152	1	6706	2	Y	931	947	0			12
							33	4	1024	9							
06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	102	1	7396	2	Y	979	978	0			13
							1	4	1077	9							
07	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	89	1	7011	2	Y	918	919	0			12
							10	4	1010	9							
08	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	101	1	7310	2	Y	943	891	0	49	1	15
							9	4	1037	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	267	-0-	-632	-0-	266	1	1	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	960	N	251	-0-	-709	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
05	868	N	525	-0-	-343	-0-	292	1	170	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	1			Y	-0-	1	0			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	333	1	379	2	Y	111	110	0			1
							122	9									
08	527	N	86	-0-	-441	-0-	53	1	25	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	271	1	1992	2	Y	895	889	0			20
							3	4	985	9							
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	229	1	1795	2	Y	797	765	0	41	1	11
							2	4	877	9							
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	260	1	1986	2	Y	817	820	0			8
							6	4	899	9							
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	357	1	1564	2	Y	629	632	0			5
							692	9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	276	1	2294	2	Y	843	841	0			7
							1	4	927	9							
08	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	302	1	2022	2	Y	758	757	0			8
							13	4	834	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	480	-0-	-1876	-0-	135	1	223	2	Y	111	116	0			2
							122	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	273	1	1756	2	Y	865	812	0	43	1	12
							2	4	952	9							
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	210	1	2387	2	Y	1090	1091	0			11
							7	4	1199	9							
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	191	1	2250	2	Y	1004	1007	0			8
							1104	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	208	1	2781	2	Y	1134	1132	0			10
							1	4	1247	9							
08	3813	X	2505	-0-	-1308	-0-	293	1	1520	2	Y	620	623	0			7
							10	4	682	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	291	1	5856	2	Y	515	467	0	49	1	11
							5	4	567	9							
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	281	1	5603	2	Y	520	514	0			17
							61	4	572	9							
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	176	1	5142	2	Y	485	496	0			6
							25	4	534	9							
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	107	1	5014	2	Y	452	452	0			6
							1	4	497	9							
07	6944	X	5617	-0-	-1327	-0-	117	1	5002	2	Y	446	446	0			6
							7	4	491	9							
08	6727	X	5511	-0-	-1216	-0-	125	1	4907	2	Y	430	407	0	22	1	7
							6	4	473	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	34	1	4002	2	Y	392	361	0			72
							3	4	431	9							
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	29	1	3824	2	Y	361	383	0			50
							9	4	397	9							
05	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	34	1	3981	2	Y	357	348	0			59
							393	9									
06	4500	X	4238	-0-	-262	-0-	43	1	3821	2	Y	339	317	0			81
							1	4	373	9							
07	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	65	1	3787	2	Y	258	238	0			101
							51	4	284	9							
08	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	42	1	3920	2	Y	246	287	0			60
							3	4	271	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4164	-0-	-734	-0-	22	1	3817	2	Y	295	300	0			33
							325	9									
04	4740	X	3833	-0-	-907	-0-	17	1	3522	2	Y	267	260	0			40
							294	9									
05	4836	X	3989	-0-	-847	-0-	15	1	3693	2	Y	255	269	0			26
							281	9									
06	4680	X	4193	-0-	-487	-0-	16	1	3862	2	Y	286	282	0			30
							315	9									
07	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	15	1	3907	2	Y	276	278	0			28
							304	9									
08	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	27	1	3756	2	Y	249	252	0			25
							274	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	31	1	3681	2	Y	332	303	0			61
							3	4	365	9							
04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	26	1	3384	2	Y	294	314	0			41
							8	4	323	9							
05	3968	X	3396	-0-	-572	-0-	27	1	3088	2	Y	255	254	0			42
							281	9									
06	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	38	1	3366	2	Y	275	251	0			66
							1	4	303	9							
07	4092	X	3277	-0-	-815	-0-	51	1	2980	2	Y	187	180	0			73
							40	4	206	9							
08	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	34	1	3172	2	Y	182	211	0			44
							2	4	200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2655	-0-		-476	-0-	216	1	1791	2	Y	586	587	0			13
								3	4	645	9							
04	3030	X	2401	-0-		-629	-0-	181	1	1636	2	Y	529	508	0	27	1	7
								2	4	582	9							
05	3131	X	2773	-0-		-358	-0-	181	1	1945	2	Y	583	584	0			6
								6	4	641	9							
06	3030	X	2914	-0-		-116	-0-	167	1	2078	2	Y	608	609	0			5
								669	9									
07	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	166	1	2647	2	Y	709	708	0			6
								1	4	780	9							
08	3816	X	3816	-0-		-0-	-0-	241	1	2735	2	Y	747	745	0			8
								18	4	822	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3255	-0-		-0-	-0-	216	1	2401	2	Y	577	572	0			13
								3	4	635	9							
04	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	155	1	3379	2	Y	801	763	0	40	1	11
								4	4	881	9							
05	4123	X	4123	-0-		-0-	-0-	190	1	3159	2	Y	695	699	0			7
								9	4	765	9							
06	3150	X	2999	-0-		-151	-0-	262	1	2213	2	Y	476	479	0			4
								524	9									
07	4557	X	3344	-0-		-1213	-0-	260	1	2535	2	Y	498	498	0			4
								1	4	548	9							
08	4557	X	3760	-0-		-797	-0-	257	1	2855	2	Y	572	570	0			6
								19	4	629	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1220	-0-		-888	-0-	97	1	978	2	Y	127	135	0			13
								5	4	140	9							
04	2040	X	958	-0-		-1082	-0-	223	1	643	2	Y	80	84	0			9
								4	4	88	9							
05	2108	X	692	-0-		-1416	-0-	246	1	385	2	Y	43	49	0			3
								14	4	47	9							
06	2040	X	714	-0-		-1326	-0-	267	1	386	2	Y	53	52	0			4
								3	4	58	9							
07	1767	X	1428	-0-		-339	-0-	301	1	964	2	Y	142	135	0			11
								7	4	156	9							
08	1838	X	1838	-0-		-0-	-0-	202	1	1380	2	Y	197	196	0			12
								39	4	217	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2688	X	2688	-0-		-0-	-0-	112	1	2441	2	Y	112	111	0			11
								12	4	123	9							
04	3499	X	3499	-0-		-0-	-0-	248	1	3086	2	Y	134	131	0			14
								18	4	147	9							
05	3990	X	3990	-0-		-0-	-0-	267	1	3446	2	Y	135	141	0			8
								128	4	149	9							
06	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-	297	1	3483	2	Y	169	164	0			13
								23	4	186	9							
07	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	333	1	3910	2	Y	203	200	0			16
								29	4	223	9							
08	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-	236	1	3815	2	Y	191	196	0			11
								108	4	210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	4519	-0-	-1650	-0-	294	1	3641	2	Y	531	557	0			50
							584	9									
04	5970	X	5340	-0-	-630	-0-	386	1	4330	2	Y	566	549	0			67
							1	4	623	9							
05	6169	X	6075	-0-	-94	-0-	396	1	4952	2	Y	633	621	0			79
							31	4	696	9							
06	5970	X	5808	-0-	-162	-0-	411	1	4778	2	Y	561	577	0			63
							2	4	617	9							
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	441	1	5376	2	Y	714	691	0			86
							9	4	785	9							
08	6076	X	5905	-0-	-171	-0-	417	1	4830	2	Y	598	624	0			60
							658	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	25	1	3902	2	Y	483	437	0	46	1	10
							4	4	531	9							
04	4980	X	3954	-0-	-1026	-0-	41	1	3389	2	Y	443	438	0			15
							37	4	487	9							
05	5022	X	4275	-0-	-747	-0-	37	1	3682	2	Y	489	498	0			6
							18	4	538	9							
06	4320	X	3929	-0-	-391	-0-	49	1	3404	2	Y	432	432	0			6
							1	4	475	9							
07	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	50	1	3579	2	Y	449	449	0			6
							5	4	494	9							
08	4464	X	4410	-0-	-54	-0-	76	1	3812	2	Y	470	445	0	24	1	7
							5	4	517	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	647	1	2426	2	Y	372	372	0			7
							4	4	409	9							
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	576	1	1860	2	Y	288	291	0			4
							317	9									
05	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	601	1	1883	2	Y	296	296	0			4
							5	4	326	9							
06	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	566	1	1918	2	Y	285	284	0			5
							2	4	314	9							
07	3472	X	2760	-0-	-712	-0-	529	1	1919	2	Y	284	283	0			6
							312	9									
08	3472	X	2628	-0-	-844	-0-	523	1	1824	2	Y	253	236	0	17	1	6
							3	4	278	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	689	1	2480	2	Y	600	601	0			12
							4	4	660	9							
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	700	1	2457	2	Y	598	602	0			8
							658	9									
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	766	1	2690	2	Y	667	665	0			10
							7	4	734	9							
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	708	1	2644	2	Y	618	616	0			12
							2	4	680	9							
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	662	1	2653	2	Y	616	614	0			14
							678	9									
08	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	653	1	2538	2	Y	551	515	0	37	1	13
							5	4	606	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	184	-0-	-994	-0-	67	1	99	2	Y	16	23	0			2
							18	9									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	247	1	1777	2	Y	262	236	0			28
							10	4	288	9							
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	278	1	1453	2	Y	194	210	0			12
							54	4	213	9							
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	302	1	1336	2	Y	218	214	0			16
							9	4	240	9							
07	2387	X	1892	-0-	-495	-0-	330	1	1299	2	Y	230	228	0			18
							10	4	253	9							
08	2387	X	1530	-0-	-857	-0-	202	1	1092	2	Y	186	193	0			11
							31	4	205	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
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	1871	2	Y	209	212	0			21
							9	4	230	9							
04	2070	X	1472	-0-	-598	-0-	217	1	1118	2	Y	119	127	0			13
							6	4	131	9							
05	2139	N	1474	-0-	-665	-0-	236	1	1085	2	Y	103	110	0			6
							40	4	113	9							
06	2070	N	842	-0-	-1228	-0-	250	1	521	2	Y	62	63	0			5
							3	4	68	9							
07	2387	X	482	-0-	-1905	-0-	268	1	187	2	Y	24	27	0			2
							1	4	26	9							
08	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	194	1	1152	2	Y	140	134	0			8
							33	4	154	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
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	126	1	2853	2	Y	355	341	0			36
							14	4	391	9							
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	221	1	2363	2	Y	278	284	0			30
							13	4	306	9							
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	225	1	1715	2	Y	181	200	0			11
							64	4	199	9							
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	246	1	1596	2	Y	209	204	0			16
							11	4	230	9							
07	3379	X	2238	-0-	-1141	-0-	272	1	1693	2	Y	237	235	0			18
							12	4	261	9							
08	3379	X	2505	-0-	-874	-0-	196	1	1959	2	Y	267	269	0			16
							56	4	294	9							

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	38	-0-	-24	-0-	17	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	35	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	68	1	2197	2	Y	153	146	0			7
							3	4	168	9							
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	57	1	2320	2	Y	141	134	0	8	1	6
							155	9									
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	63	1	2447	2	Y	151	150	0			7
							166	9									
08	2449	X	2378	-0-	-71	-0-	52	1	2185	2	Y	128	124	0			11
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	230	1	5324	2	Y	533	540	0			10
							586	9									
04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	338	1	9929	2	Y	975	934	0			51
							2	4	1073	9							
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	294	1	9356	2	Y	888	885	0	36	1	18
							977	9									
06	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	332	1	8086	2	Y	719	713	0			24
							791	9									
07	11718	X	7094	-0-	-4624	-0-	260	1	6206	2	Y	571	571	0			24
							628	9									
08	11718	X	5921	-0-	-5797	-0-	295	1	5069	2	Y	506	509	0			21
							557	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3516	-0-	-824	-0-	358	1	2608	2	Y	500	505	0			9
							550	9									
04	3450	X	2988	-0-	-462	-0-	226	1	2288	2	Y	431	417	0			23
							474	9									
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	281	1	3817	2	Y	694	675	0	28	1	14
							763	9									
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	377	1	3686	2	Y	628	621	0			21
							691	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	446	1	3433	2	Y	604	600	0			25
							664	9									
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	276	1	4045	2	Y	773	766	0			32
							850	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3091	-0-	-1249	-0-	62	1	2583	2	Y	405	430	0			38
							446	9									
04	4200	X	199	-0-	-4001	-0-	5	1	168	2	Y	24	59	0			3
							26	9									
05	4340	X	740	-0-	-3600	-0-	14	1	627	2	Y	86	78	0			11
							4	4	95	9							
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	50	1	2141	2	Y	286	257	0			29
							315	9									

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
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	578	1	1623	2	Y	190	189	0			4
							3	4	209	9							
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	533	1	1291	2	Y	151	153	0			2
							166	9									
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	517	1	1308	2	Y	156	156	0			2
							3	4	172	9							
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	529	1	1697	2	Y	192	190	0			4
							2	4	211	9							
07	2418	X	2010	-0-	-408	-0-	493	1	1351	2	Y	151	152	0			3
							166	9									
08	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	533	1	1601	2	Y	168	156	0	11	1	4
							3	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	215	1	5871	2	Y	758	764	0			14
							834	9									
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	207	1	5245	2	Y	664	643	0			35
							1	4	730	9							
05	6696	X	6314	-0-	-382	-0-	340	1	5266	2	Y	644	640	0	26	1	13
							708	9									
06	6480	X	4836	-0-	-1644	-0-	430	1	3912	2	Y	449	447	0			15
							494	9									
07	6913	X	6754	-0-	-159	-0-	472	1	5557	2	Y	659	646	0			28
							725	9									
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	325	1	6364	2	Y	818	812	0			34
							900	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
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	311	1	5112	2	Y	348	354	0			6
							383	9									
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	317	1	5734	2	Y	384	370	0			20
							1	4	422	9							
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	356	1	5613	2	Y	363	361	0	15	1	7
							399	9									
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	401	1	6253	2	Y	380	374	0			13
							418	9									
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	360	1	7735	2	Y	484	477	0			20
							532	9									
08	6696	X	4324	-0-	-2372	-0-	302	1	3741	2	Y	255	264	0			11
							281	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
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	202	1	3970	2	Y	1022	1019	0			27
							2	4	1124	9							
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	195	1	4130	2	Y	1034	1039	0			22
							5	4	1137	9							
05	4743	X	4056	-0-	-687	-0-	155	1	3063	2	Y	740	747	0			15
							24	4	814	9							
06	4590	X	909	-0-	-3681	-0-	179	1	606	2	Y	113	123	0			5
							124	9									
07	5642	X	683	-0-	-4959	-0-	248	1	393	2	Y	37	40	0			2
							1	4	41	9							
08	5642	X	812	-0-	-4830	-0-	311	1	454	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

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
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	285	1	422	2	Y	142	143	0			4
							156	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	265	1	437	2	Y	142	143	0			3
							156	9									
05	1085	N	536	-0-	-549	-0-	224	1	231	2	Y	72	74	0			1
							2	4	79	9							
06	840	N	335	-0-	-505	-0-	169	1	131	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1178	X	484	-0-	-694	-0-	297	1	164	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
08	899	X	462	-0-	-437	-0-	257	1	205	2	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 NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3106	X	3106	-0-		-0-		-0-	646	1	2071	2	Y	350	352	0			7
									4	4	385	9							
04	3043	X	3043	-0-		-0-		-0-	645	1	2020	2	Y	344	346	0			5
									378	9									
05	3289	X	3289	-0-		-0-		-0-	692	1	2177	2	Y	377	376	0			6
									5	4	415	9							
06	3257	X	3257	-0-		-0-		-0-	649	1	2209	2	Y	361	360	0			7
									2	4	397	9							
07	3472	X	2814	-0-		-658		-0-	569	1	1905	2	Y	309	309	0			7
									340	9									
08	3286	X	3021	-0-		-265		-0-	598	1	2072	2	Y	315	293	0	21	1	8
									4	4	347	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4660	X	4660	-0-		-0-		-0-	247	1	4093	2	Y	287	261	0	27	1	6
									4	4	316	9							
04	4822	X	4822	-0-		-0-		-0-	240	1	4195	2	Y	311	307	0			10
									45	4	342	9							
05	5309	X	5309	-0-		-0-		-0-	290	1	4613	2	Y	348	354	0			4
									23	4	383	9							
06	5032	X	5032	-0-		-0-		-0-	245	1	4434	2	Y	320	320	0			4
									1	4	352	9							
07	5207	X	5207	-0-		-0-		-0-	252	1	4588	2	Y	327	327	0			4
									7	4	360	9							
08	5326	X	5326	-0-		-0-		-0-	243	1	4713	2	Y	331	313	0	17	1	5
									6	4	364	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3675	X	3675	-0-		-0-		-0-	130	1	3181	2	Y	328	298	0	31	1	7
									3	4	361	9							
04	3739	X	3739	-0-		-0-		-0-	127	1	3195	2	Y	348	344	0			11
									34	4	383	9							
05	4175	X	4175	-0-		-0-		-0-	149	1	3572	2	Y	396	402	0			5
									18	4	436	9							
06	4072	X	4072	-0-		-0-		-0-	126	1	3534	2	Y	374	374	0			5
									1	4	411	9							
07	4202	X	4202	-0-		-0-		-0-	133	1	3645	2	Y	381	381	0			5
									5	4	419	9							
08	4501	X	4501	-0-		-0-		-0-	143	1	3910	2	Y	403	381	0	21	1	6
									5	4	443	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4497	-0-		-1145		-0-	17	1	3972	2	Y	458	416	0	43	1	10
									4	4	504	9							
04	5070	X	4642	-0-		-428		-0-	22	1	4036	2	Y	491	485	0			16
									44	4	540	9							
05	5239	X	4991	-0-		-248		-0-	9	1	4365	2	Y	541	550	0			7
									22	4	595	9							
06	4870	X	4870	-0-		-0-		-0-	8	1	4302	2	Y	508	508	0			7
									1	4	559	9							
07	5086	X	5086	-0-		-0-		-0-	9	1	4492	2	Y	525	525	0			7
									7	4	578	9							
08	6351	X	6351	-0-		-0-		-0-	54	1	5584	2	Y	642	606	0	33	1	10
									7	4	706	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

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
03	2077	N	1729	-0-	-348	-0-	83	1	1410	2	Y	214	194	0	20	1	5
							1	4	235	9							
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	81	1	1408	2	Y	225	223	0			7
							15	4	248	9							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	98	1	1620	2	Y	264	268	0			3
							8	4	290	9							
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	83	1	1712	2	Y	267	266	0			4
							294	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	87	1	1957	2	Y	301	301	0			4
							3	4	331	9							
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	89	1	1954	2	Y	296	280	0	15	1	5
							3	4	326	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

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
03	7502	X	6757	-0-	-745	-0-	27	1	6097	2	Y	570	518	0	54	1	12
							6	4	627	9							
04	7260	X	7023	-0-	-237	-0-	34	1	6243	2	Y	617	609	0			20
							67	4	679	9							
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	14	1	6818	2	Y	686	697	0			9
							34	4	755	9							
06	7260	X	6668	-0-	-592	-0-	11	1	6021	2	Y	577	578	0			8
							1	4	635	9							
07	7254	X	6149	-0-	-1105	-0-	12	1	5550	2	Y	526	527	0			7
							8	4	579	9							
08	7626	X	6387	-0-	-1239	-0-	12	1	5775	2	Y	539	510	0	28	1	8
							7	4	593	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

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
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	354	1	1961	2	Y	216	216	0			4
							4	4	238	9							
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	354	1	1865	2	Y	207	208	0			3
							228	9									
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	365	1	1835	2	Y	207	207	0			3
							5	4	228	9							
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	293	1	1464	2	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
07	2542	X	1200	-0-	-1342	-0-	246	1	855	2	Y	90	91	0			2
							99	9									
08	2542	X	2412	-0-	-130	-0-	320	1	1884	2	Y	186	172	0	12	1	4
							3	4	205	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

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
03	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	347	1	2211	2	Y	327	328	0			6
							4	4	360	9							
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	421	1	2530	2	Y	378	379	0			5
							416	9									
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	491	1	2693	2	Y	410	409	0			6
							7	4	451	9							
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	440	1	2595	2	Y	372	371	0			7
							2	4	409	9							
07	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	411	1	2632	2	Y	375	374	0			8
							413	9									
08	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	397	1	2556	2	Y	341	318	0	23	1	8
							5	4	375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA 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
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	244	1	3717	2	Y	457	415	0	43	1	10
							3	4	503	9							
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	221	1	3541	2	Y	459	454	0			15
							38	4	505	9							
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	290	1	3857	2	Y	510	518	0			7
							19	4	561	9							
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	244	1	3771	2	Y	474	475	0			6
							1	4	521	9							
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	244	1	4253	2	Y	530	529	0			7
							6	4	583	9							
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	221	1	4428	2	Y	544	514	0	28	1	9
							6	4	598	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
03	5890	X	1590	-0-	-4300	-0-	288	1	1006	2	Y	268	269	0			7
							1	4	295	9							
04	4590	X	1808	-0-	-2782	-0-	272	1	1194	2	Y	310	310	0			7
							1	4	341	9							
05	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	329	1	2610	2	Y	652	646	0			13
							20	4	717	9							
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	393	1	10198	2	Y	1956	1887	0			82
							2152	9									
07	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	306	1	11261	2	Y	1647	1622	0			107
							36	4	1812	9							
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	177	1	10861	2	Y	715	793	0			29
							787	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
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	263	1	8050	2	Y	759	757	0			20
							5	4	835	9							
04	8490	X	4372	-0-	-4118	-0-	216	1	3771	2	Y	346	359	0			7
							4	4	381	9							
05	8773	X	224	-0-	-8549	-0-	224	1			Y	-0-	7	0			-0-
06	8490	X	850	-0-	-7640	-0-	231	1	576	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
07	9641	X	708	-0-	-8933	-0-	193	1	474	2	Y	35	35	0			2
							2	4	39	9							
08	9145	X	177	-0-	-8968	-0-	171	1	5	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	305	1	5584	2	Y	704	695	0			19
							3	4	774	9							
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	313	1	9430	2	Y	1156	1150	0			25
							10	4	1272	9							
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	256	1	7731	2	Y	914	920	0			19
							60	4	1005	9							
06	3660	X	316	-0-	-3344	-0-	240	1	69	2	Y	6	25	0			-0-
							7	9									
07	11408	X	274	-0-	-11134	-0-	274	1			Y	-0-					-0-
08	11408	X	347	-0-	-11061	-0-	273	1	65	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	1810	-0-	-4824	-0-	451	1	1295	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	3120	X	1649	-0-	-1471	-0-	434	1	1159	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	521	1	1642	2	Y	73	73	0			1
							4	4	80	9							
06	2700	X	1640	-0-	-1060	-0-	420	1	1165	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
07	1798	X	1447	-0-	-351	-0-	378	1	1022	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
08	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	449	1	1568	2	Y	61	57	0	4	1	1
							3	4	67	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
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	947	1	6398	2	Y	238	242	0			5
							12	4	262	9							
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	1055	1	6633	2	Y	248	250	0			3
							1	4	273	9							
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1095	1	6450	2	Y	247	246	0			4
							16	4	272	9							
06	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	1012	1	6500	2	Y	234	233	0			5
							6	4	257	9							
07	11842	X	7621	-0-	-4221	-0-	921	1	6446	2	Y	230	230	0			5
							1	4	253	9							
08	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	880	1	6239	2	Y	209	195	0	14	1	5
							11	4	230	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
03	3100	N	2305	-0-	-795	734	68	1	1859	2	Y	341	336	0			22
							3	4	375	9							
04	2904	X	2170	-0-	-734	-0-	68	1	1687	2	Y	368	369	0			21
							10	4	405	9							
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	Y	425	433	0			13
							6	4	468	9							
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	63	1	1937	2	Y	439	438	0			14
							6	4	483	9							
07	3968	X	2883	-0-	-1085	-0-	36	1	2360	2	Y	437	433	0			18
							6	4	481	9							
08	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	31	1	2107	2	Y	311	314	0			15
							342	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	97	1	1085	2	Y	169	179	0			17
							5	4	186	9							
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	223	1	1512	2	Y	224	217	0			24
							9	4	246	9							
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	241	1	1408	2	Y	187	200	0			11
							52	4	206	9							
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	264	1	1447	2	Y	238	231	0			18
							10	4	262	9							
07	2046	X	1981	-0-	-65	-0-	288	1	1409	2	Y	249	248	0			19
							10	4	274	9							
08	2046	X	1333	-0-	-713	-0-	182	1	946	2	Y	162	171	0			10
							27	4	178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5876	X	5876	-0-		-0-		-0-		274 637	1 9	4965	2	Y	579	575	0			11
04	5907	X	5907	-0-		-0-		-0-		334 1	1 4	4950 622	2 9	Y	565	546	0			30
05	6536	X	6536	-0-		-0-		-0-		407 662	1 9	5467	2	Y	602	596	0	24	1	12
06	5777	X	5777	-0-		-0-		-0-		486 540	1 9	4751	2	Y	491	487	0			16
07	6107	X	4003	-0-		-2104		-0-		433 376	1 9	3194	2	Y	342	344	0			14
08	8320	X	8320	-0-		-0-		-0-		334 904	1 9	7082	2	Y	822	802	0			34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2562	-0-		-445		-0-		164 2	1 4	2101 295	2 9	Y	268	246	0	26	1	6
04	2910	X	2571	-0-		-339		-0-		155 23	1 4	2085 308	2 9	Y	280	277	0			9
05	3007	X	2370	-0-		-637		-0-		192 9	1 4	1885 284	2 9	Y	258	264	0			3
06	2910	X	2506	-0-		-404		-0-		163 295	1 9	2048	2	Y	268	267	0			4
07	3968	X	2426	-0-		-1542		-0-		170 3	1 4	1974 279	2 9	Y	254	255	0			3
08	2666	X	2328	-0-		-338		-0-		180 2	1 4	1882 264	2 9	Y	240	227	0	12	1	4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2339	-0-		-1443		-0-		295 1	1 4	1819 224	2 9	Y	204	205	0			5
04	3660	X	1696	-0-		-1964		-0-		274 1	1 4	1268 153	2 9	Y	139	141	0			3
05	3782	X	1213	-0-		-2569		-0-		229 7	1 4	876 101	2 9	Y	92	93	0			2
06	3660	X	2877	-0-		-783		-0-		282 212	1 9	2383	2	Y	193	187	0			8
07	3069	X	2726	-0-		-343		-0-		295 7	1 4	2206 218	2 9	Y	198	193	0			13
08	2639	X	2639	-0-		-0-		-0-		269 264	1 9	2106	2	Y	240	243	0			10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4755	X	4755	-0-		-0-		-0-		171 4	1 4	3866 714	2 9	Y	649	589	0	62	1	14
04	4842	X	4842	-0-		-0-		-0-		168 42	1 4	3877 755	2 9	Y	686	677	0			23
05	5422	X	5422	-0-		-0-		-0-		198 21	1 4	4343 860	2 9	Y	782	795	0			10
06	5151	X	5151	-0-		-0-		-0-		167 1	1 4	4191 792	2 9	Y	720	720	0			10
07	5315	X	5315	-0-		-0-		-0-		177 6	1 4	4325 807	2 9	Y	734	735	0			9
08	5806	X	5806	-0-		-0-		-0-		166 6	1 4	4758 876	2 9	Y	796	752	0	41	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	568	1	4260	2	Y	318	324	0			6
							8	4	350	9							
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	527	1	3440	2	Y	259	261	0			4
							285	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	595	1	3685	2	Y	281	281	0			4
							9	4	309	9							
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	551	1	3721	2	Y	269	268	0			5
							3	4	296	9							
07	8773	X	5599	-0-	-3174	-0-	584	1	4647	2	Y	334	331	0			8
							1	4	367	9							
08	5177	X	4028	-0-	-1149	-0-	437	1	3340	2	Y	223	211	0	15	1	5
							6	4	245	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
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	711	1	4070	2	Y	895	888	0			17
							7	4	985	9							
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	685	1	4017	2	Y	890	895	0			12
							1	4	979	9							
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	735	1	4255	2	Y	960	958	0			14
							11	4	1056	9							
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	694	1	4447	2	Y	947	943	0			18
							4	4	1042	9							
07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	672	1	4769	2	Y	1009	1004	0			23
							1	4	1110	9							
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	642	1	4625	2	Y	914	854	0	61	1	22
							8	4	1005	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	283	287	0			29
							11	4	311	9							
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	239	1	2498	2	Y	306	302	0			33
							14	4	337	9							
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	254	1	2443	2	Y	269	286	0			16
							91	4	296	9							
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	276	1	2133	2	Y	291	285	0			22
							14	4	320	9							
07	3193	X	1407	-0-	-1786	-0-	281	1	964	2	Y	141	152	0			11
							7	4	155	9							
08	3193	X	1801	-0-	-1392	-0-	181	1	1368	2	Y	194	193	0			12
							39	4	213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4599	-0-	-1260	-0-	233	1	3926	2	Y	398	396	0			11
							2	4	438	9							
04	5670	X	4528	-0-	-1142	-0-	220	1	3884	2	Y	382	385	0			8
							4	4	420	9							
05	5022	X	3104	-0-	-1918	-0-	180	1	2629	2	Y	250	253	0			5
							20	4	275	9							
06	4440	X	2472	-0-	-1968	-0-	235	1	2071	2	Y	151	150	0			6
							166	9									
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	271	1	5422	2	Y	263	252	0			17
							17	4	289	9							
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	267	1	6385	2	Y	53	68	0			2
							58	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
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	247	1	4192	2	Y	446	404	0	42	1	10
							4	4	491	9							
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	239	1	3887	2	Y	436	432	0			14
							42	4	480	9							
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	289	1	4346	2	Y	496	504	0			6
							21	4	546	9							
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	244	1	4248	2	Y	463	463	0			6
							1	4	509	9							
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	247	1	4501	2	Y	485	485	0			6
							7	4	534	9							
08	5208	X	5174	-0-	-34	-0-	222	1	4429	2	Y	470	445	0	24	1	7
							6	4	517	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
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	243	1	3272	2	Y	485	441	0	46	1	10
							3	4	534	9							
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	235	1	3099	2	Y	486	480	0			16
							33	4	535	9							
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	286	1	3348	2	Y	534	543	0			7
							16	4	587	9							
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	242	1	3350	2	Y	510	510	0			7
							1	4	561	9							
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	242	1	3866	2	Y	581	581	0			7
							6	4	639	9							
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	198	1	3892	2	Y	578	546	0	30	1	9
							5	4	636	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1571	-0-	-1498	-0-	233	1	695	2	Y	584	533	0	56	1	12
							1	4	642	9							
04	2970	X	972	-0-	-1998	-0-	189	1	394	2	Y	350	350	0			12
							4	4	385	9							
05	2945	X	2011	-0-	-934	-0-	279	1	867	2	Y	783	785	0			10
							4	4	861	9							
06	1950	X	1487	-0-	-463	-0-	237	1	642	2	Y	553	556	0			7
							608	9									
07	2015	X	1521	-0-	-494	-0-	247	1	657	2	Y	560	560	0			7
							1	4	616	9							
08	2015	N	1342	-0-	-673	-0-	255	1	565	2	Y	474	449	0	25	1	7
							1	4	521	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14125	X	5563	-0-	-8562	-0-	238	1	2882	2	Y	2218	2010	0	210	1	47
							3	4	2440	9							
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	212	1	2048	2	Y	267	305	0			9
							22	4	294	9							
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	205	1	3362	2	Y	445	448	0			6
							17	4	490	9							
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	93	1	3720	2	Y	468	468	0			6
							1	4	515	9							
07	5549	X	4241	-0-	-1308	-0-	92	1	3643	2	Y	455	455	0			6
							5	4	501	9							
08	5549	X	4095	-0-	-1454	-0-	93	1	3522	2	Y	432	409	0	22	1	7
							5	4	475	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4383	-0-	-453	-0-	92	1	3743	2	Y	495	449	0	47	1	11
							3	4	545	9							
04	4680	X	4396	-0-	-284	-0-	92	1	3697	2	Y	515	509	0			17
							40	4	567	9							
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	102	1	4193	2	Y	595	604	0			8
							21	4	655	9							
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	86	1	4072	2	Y	550	551	0			7
							1	4	605	9							
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	91	1	4215	2	Y	564	564	0			7
							6	4	620	9							
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	112	1	4657	2	Y	615	580	0	32	1	10
							6	4	677	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	457	1	2090	2	Y	452	453	0			9
							4	4	497	9							
04	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	383	1	1993	2	Y	435	438	0			6
							479	9									
05	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	437	1	2019	2	Y	449	448	0			7
							5	4	494	9							
06	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	395	1	1943	2	Y	407	406	0			8
							2	4	448	9							
07	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	356	1	1867	2	Y	389	388	0			9
							428	9									
08	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	350	1	1808	2	Y	351	329	0	23	1	8
							3	4	386	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	228	1	3895	2	Y	506	501	0			34
							1	4	557	9							
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	229	1	2934	2	Y	359	371	0			22
							1	4	395	9							
05	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	171	1	2529	2	Y	268	266	0			24
							295	9									
06	2910	X	567	-0-	-2343	-0-	138	1	376	2	Y	47	68	0			3
							1	4	52	9							
07	4681	X	935	-0-	-3746	-0-	95	1	751	2	Y	81	76	0			8
							89	9									
08	4681	X	1256	-0-	-3425	-0-	176	1	963	2	Y	106	108	0			6
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	125	1	4485	2	Y	618	559	0	58	1	13
							4	4	680	9							
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	193	1	2758	2	Y	401	401	0			13
							30	4	441	9							
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	181	1	4861	2	Y	720	724	0			9
							24	4	792	9							
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	127	1	4658	2	Y	658	658	0			9
							1	4	724	9							
07	5301	X	5296	-0-	-5	-0-	133	1	4470	2	Y	624	625	0			8
							7	4	686	9							
08	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	141	1	4610	2	Y	635	600	0	33	1	10
							6	4	699	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5040	-0-	-354	-0-	19	1	4445	2	Y	520	472	0	49	1	11
							4	4	572	9							
04	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	24	1	4362	2	Y	540	533	0			18
							47	4	594	9							
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	10	1	4762	2	Y	599	609	0			8
							23	4	659	9							
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	9	1	4623	2	Y	555	555	0			8
							1	4	611	9							
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	10	1	4805	2	Y	570	571	0			7
							7	4	627	9							
08	5456	X	5390	-0-	-66	-0-	10	1	4760	2	Y	558	527	0	29	1	9
							6	4	614	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	262	1	3073	2	Y	494	446	0	47	1	11
							3	4	543	9							
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	252	1	2848	2	Y	481	476	0			16
							31	4	529	9							
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	310	1	2953	2	Y	508	517	0			7
							15	4	559	9							
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	263	1	3433	2	Y	563	562	0			8
							1	4	619	9							
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	264	1	3524	2	Y	571	572	0			7
							5	4	628	9							
08	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	218	1	2807	2	Y	449	426	0	23	1	7
							4	4	494	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	82	79	0			27
							2	4	90	9							
04	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	53	1	1111	2	Y	81	76	0			32
							1	4	89	9							
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	54	1	1594	2	Y	67	85	0			14
							8	4	74	9							
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	46	1	1560	2	Y	66	63	0			17
							73	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	49	1	1548	2	Y	73	72	0			18
							80	9									
08	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	71	1	1529	2	Y	69	67	0			20
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	277	1	2169	2	Y	89	81	0	8	1	2
							2	4	98	9							
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	267	1	2190	2	Y	94	93	0			3
							24	4	103	9							
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	329	1	2673	2	Y	118	119	0			2
							13	4	130	9							
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	280	1	1742	2	Y	72	73	0			1
							79	9									
07	2976	X	1992	-0-	-984	-0-	294	1	1622	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
08	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	302	1	2171	2	Y	88	83	0	5	1	1
							3	4	97	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
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	195	1	4211	2	Y	217	220	0			14
							1	4	239	9							
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	201	1	3911	2	Y	191	194	0			11
							2	4	210	9							
05	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	182	1	2539	2	Y	107	109	0			9
							118	9									
06	3600	X	510	-0-	-3090	-0-	228	1	266	2	Y	14	22	0			1
							1	4	15	9							
07	4650	X	1887	-0-	-2763	-0-	177	1	1632	2	Y	70	64	0			7
							1	4	77	9							
08	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	314	1	3108	2	Y	137	136	0			8
							1	4	151	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
03	3224	X	2235	-0-	-989	-0-	250	1	1913	2	Y	65	66	0			4
							72	9									
04	3120	X	2226	-0-	-894	-0-	260	1	1897	2	Y	62	62	0			4
							1	4	68	9							
05	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	245	1	2252	2	Y	63	61	0			6
							69	9									
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	260	1	2444	2	Y	82	82	0			6
							5	4	90	9							
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	296	1	3087	2	Y	86	84	0			8
							1	4	95	9							
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	318	1	3294	2	Y	97	99	0			6
							1	4	107	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	460	1	2706	2	Y	501	499	0			10
							5	4	551	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	511	1	2984	2	Y	557	559	0			8
							613	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	545	1	3035	2	Y	576	575	0			9
							8	4	634	9							
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	492	1	2973	2	Y	532	531	0			10
							3	4	585	9							
07	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	466	1	3068	2	Y	546	544	0			12
							1	4	601	9							
08	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	449	1	2984	2	Y	497	464	0	33	1	12
							5	4	547	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	39	1	2341	2	Y	97	100	0			2
							4	4	107	9							
04	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	36	1	2100	2	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
05	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	63	1	1668	2	Y	69	69	0			2
							12	4	76	9							
06	2400	N	2216	-0-	-184	-0-	60	1	2069	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
07	2480	X	2099	-0-	-381	-0-	59	1	1957	2	Y	73	73	0			2
							3	4	80	9							
08	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	49	1	2253	2	Y	74	75	0			1
							81	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
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	233	1	375	2	Y	74	74	0			14
							81	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	246	1	198	2	Y	39	47	0			6
							43	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	248	1	237	2	Y	42	41	0			7
							46	9									
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	238	1	178	2	Y	31	32	0			6
							34	9									
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	257	1	144	2	Y	27	29	0			4
							30	9									
08	527	N	288	-0-	-239	-0-	250	1	31	2	Y	6	9	0			1
							7	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
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	412	1	1605	2	Y	42	41	0			7
							2	4	46	9							
04	2280	N	1643	-0-	-637	-0-	215	1	1396	2	Y	29	30	0			6
							32	9									
05	2356	N	1847	-0-	-509	-0-	316	1	1480	2	Y	41	42	0			5
							6	4	45	9							
06	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	392	1	1397	2	Y	40	41	0			4
							1	4	44	9							
07	2356	X	1683	-0-	-673	-0-	364	1	1284	2	Y	32	32	0			4
							35	9									
08	2077	X	1753	-0-	-324	-0-	377	1	1342	2	Y	31	30	0			5
							34	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	210	1	995	2	Y	219	228	0			41
							241	9									
04	1410	X	1348	-0-	-62	-0-	221	1	909	2	Y	198	210	0			29
							218	9									
05	1643	X	1435	-0-	-208	-0-	232	1	986	2	Y	197	194	0			32
							217	9									
06	1590	X	1558	-0-	-32	-0-	244	1	1084	2	Y	209	200	0			41
							230	9									
07	1643	X	1258	-0-	-385	-0-	234	1	831	2	Y	175	191	0			25
							193	9									
08	1457	X	1332	-0-	-125	-0-	234	1	889	2	Y	190	187	0			28
							209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	249	1	4332	2	Y	266	267	0			18
							1	4	293	9							
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	252	1	3923	2	Y	226	230	0			14
							2	4	249	9							
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	237	1	3511	2	Y	174	173	0			15
							191	9									
06	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	240	1	3407	2	Y	204	205	0			14
							6	4	224	9							
07	4867	X	4069	-0-	-798	-0-	189	1	3677	2	Y	184	181	0			17
							1	4	202	9							
08	4867	X	2507	-0-	-2360	-0-	175	1	2203	2	Y	116	126	0			7
							1	4	128	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
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	279	1	1174	2	Y	147	148	0			10
							162	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	289	1	691	2	Y	81	86	0			5
							89	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	273	1	1037	2	Y	105	101	0			9
							116	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	282	1	764	2	Y	94	97	0			6
							1	4	103	9							
07	1612	X	1229	-0-	-383	-0-	316	1	819	2	Y	85	83	0			8
							94	9									
08	1612	X	1338	-0-	-274	-0-	335	1	897	2	Y	96	98	0			6
							106	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
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	17	1	4569	2	Y	191	198	0			4
							8	4	210	9							
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	18	1	4771	2	Y	192	191	0			5
							8	4	211	9							
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	17	1	4767	2	Y	196	195	0			6
							34	4	216	9							
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	18	1	4743	2	Y	181	182	0			5
							199	9									
07	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	17	1	4147	2	Y	155	156	0			4
							7	4	171	9							
08	5177	X	4092	-0-	-1085	-0-	13	1	3936	2	Y	130	132	0			2
							143	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	43	1	4066	2	Y	359	372	0			7
							7	4	395	9							
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	41	1	3767	2	Y	321	320	0			8
							6	4	353	9							
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	41	1	3876	2	Y	336	334	0			10
							28	4	370	9							
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	49	1	3778	2	Y	304	306	0			8
							334	9									
07	4526	X	4023	-0-	-503	-0-	61	1	3640	2	Y	287	288	0			7
							6	4	316	9							
08	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	55	1	3601	2	Y	253	256	0			4
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2919	-0-	-522	-0-	37	1	2469	2	Y	372	386	0			7
							4	4	409	9							
04	2670	X	2403	-0-	-267	-0-	33	1	2040	2	Y	297	297	0			7
							3	4	327	9							
05	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	37	1	2144	2	Y	319	316	0			10
							15	4	351	9							
06	2820	X	2362	-0-	-458	-0-	43	1	2014	2	Y	277	280	0			7
							305	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	58	1	2665	2	Y	359	358	0			8
							4	4	395	9							
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	54	1	2994	2	Y	361	363	0			6
							397	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
03	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	40	1	4238	2	Y	362	375	0			7
							8	4	398	9							
04	5010	X	3992	-0-	-1018	-0-	60	1	3599	2	Y	297	297	0			7
							6	4	327	9							
05	5022	X	4119	-0-	-903	-0-	71	1	3681	2	Y	310	307	0			10
							26	4	341	9							
06	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	87	1	3862	2	Y	301	303	0			8
							331	9									
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	105	1	3889	2	Y	297	298	0			7
							6	4	327	9							
08	4681	X	4312	-0-	-369	-0-	106	1	3913	2	Y	266	269	0			4
							293	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
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	2	Y	522	504	0			33
							3	4	574	9							
04	2370	X	2167	-0-	-203	-0-	63	1	1566	2	Y	481	486	0			28
							9	4	529	9							
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	64	1	1843	2	Y	515	528	0			15
							5	4	567	9							
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	Y	607	602	0			20
							6	4	668	9							
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	41	1	2688	2	Y	700	691	0			29
							7	4	770	9							
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	54	1	3697	2	Y	528	532	0			25
							581	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	77	1	2087	2	Y	48	46	0			3
							3	4	53	9							
04	1770	N	758	-0-	-1012	-0-	28	1	705	2	Y	19	21	0			1
							4	4	21	9							
05	1860	N	177	-0-	-1683	-0-	6	1	167	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	3000	N	5014	-0-	2014	2014	153	1	4700	2	Y	134	130	0			4
							14	4	147	9							
07	2582	N	568	-0-	-2014	-0-	8	1	544	2	Y	14	17	0			1
							1	4	15	9							
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	2	1	136	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4778	X	4778	-0-		-0-	-0-	143	1	3894	2	Y	669	644	0			43
								5	4	736	9							
04	5315	X	5315	-0-		-0-	-0-	168	1	4184	2	Y	854	847	0			50
								24	4	939	9							
05	4556	X	4556	-0-		-0-	-0-	127	1	3668	2	Y	682	712	0			20
								11	4	750	9							
06	4080	X	3429	-0-		-651	-0-	88	1	2703	2	Y	573	575	0			18
								8	4	630	9							
07	5487	X	4579	-0-		-908	-0-	57	1	3789	2	Y	657	648	0			27
								10	4	723	9							
08	5487	X	4936	-0-		-551	-0-	59	1	4062	2	Y	741	733	0			35
								815	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
03	1984	X	16	-0-		-1968	-0-	1	1	13	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
04	805	X	805	-0-		-0-	-0-	9	1	733	2	Y	55	50	0			5
								2	4	61	9							
05	310	X	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-	245	1	4068	2	Y	372	336	0			36
								1	4	409	9							
08	2422	X	2422	-0-		-0-	-0-	228	1	2052	2	Y	129	156	0			9
								142	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-	43	1	3092	2	Y	37	37	0			3
								41	9									
04	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	35	1	3043	2	Y	20	21	0			2
								10	4	22	9							
05	2728	X	2601	-0-		-127	-0-	25	1	2525	2	Y	45	44	0			3
								1	4	50	9							
06	3060	X	2446	-0-		-614	-0-	23	1	2299	2	Y	112	105	0			10
								1	4	123	9							
07	3224	X	2324	-0-		-900	-0-	24	1	2185	2	Y	104	104	0			10
								1	4	114	9							
08	3224	X	2493	-0-		-731	-0-	26	1	2326	2	Y	128	129	0			9
								141	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4442	-0-		1342	2833	132	1	3587	2	Y	653	631	0			42
								5	4	718	9							
04	6962	X	4129	-0-		-2833	-0-	129	1	3216	2	Y	695	697	0			40
								19	4	765	9							
05	4192	X	4192	-0-		-0-	-0-	115	1	3341	2	Y	660	680	0			20
								10	4	726	9							
06	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	101	1	3103	2	Y	699	696	0			23
								9	4	769	9							
07	4681	X	3801	-0-		-880	-0-	47	1	3117	2	Y	572	571	0			24
								8	4	629	9							
08	4433	X	3133	-0-		-1300	-0-	38	1	2627	2	Y	425	429	0			20
								468	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	258	-0-	-579	-0-	246	1	9	2	Y	3	14	0			1
							3	9									
04	480	N	291	-0-	-189	-0-	240	1	37	2	Y	12	10	0			3
							1	4	13	9							
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	251	1	82	2	Y	23	20	0			6
							1	4	25	9							
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	277	1	442	2	Y	99	81	0			24
							3	4	109	9							
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	288	1	112	2	Y	29	44	0			9
							1	4	32	9							
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	271	1	74	2	Y	21	23	0			7
							1	4	23	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2587	-0-	-699	-0-	313	1	2165	2	Y	72	78	0			22
							30	4	79	9							
04	3300	X	2729	-0-	-571	-0-	311	1	2280	2	Y	81	83	0			20
							49	4	89	9							
05	3410	X	2737	-0-	-673	-0-	301	1	2324	2	Y	67	68	0			19
							38	4	74	9							
06	3300	X	2412	-0-	-888	-0-	281	1	2062	2	Y	48	55	0			12
							16	4	53	9							
07	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	318	1	2660	2	Y	71	61	0			22
							32	4	78	9							
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	349	1	3905	2	Y	110	96	0			36
							49	4	121	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	243	1	91	2	Y	14	18	0			4
							1	4	15	9							
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	229	1	205	2	Y	36	31	0			9
							4	4	40	9							
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	239	1	145	2	Y	20	23	0			6
							2	4	22	9							
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	128	1	460	2	Y	52	45	0			13
							4	4	57	9							
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	146	1	194	2	Y	25	30	0			8
							2	4	28	9							
08	403	N	210	-0-	-193	-0-	144	1	56	2	Y	8	13	0			3
							1	4	9	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	53	1	3752	2	Y	215	217	0			19
							237	9									
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	48	1	4174	2	Y	132	138	0			13
							14	4	145	9							
05	4464	X	4308	-0-	-156	-0-	41	1	4195	2	Y	64	73	0			4
							2	4	70	9							
06	4320	X	4183	-0-	-137	-0-	40	1	3965	2	Y	160	150	0			14
							2	4	176	9							
07	4526	X	3783	-0-	-743	-0-	40	1	3586	2	Y	142	142	0			14
							1	4	156	9							
08	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	44	1	4008	2	Y	181	183	0			12
							1	4	199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		35	-0-	35	38	3	1	28	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	T. A.		11	-0-	11	49	10	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	64	-0-	-835	-0-	1	1	57	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2629	2	Y	128	116	0			12
							9	4	141	9							
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	65	1	4379	2	Y	109	115	0			6
							2	4	120	9							
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	32	1	3190	2	Y	224	211	0			19
							2	4	246	9							
07	2914	X	822	-0-	-2092	-0-	8	1	757	2	Y	52	66	0			5
							57	9									
08	4557	X	4	-0-	-4553	-0-	4	2			Y	-0-	5	0			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4421	-0-	4421	12953	58	1	4172	2	Y	174	178	0			15
							191	9									
04	T. A.		3387	-0-	3387	16340	43	1	3250	2	Y	75	83	0			7
							11	4	83	9							
05	T. A.		3391	-0-	3391	19731	32	1	3286	2	Y	65	68	0			4
							1	4	72	9							
06	23016	X	3285	-0-	-19731	-0-	30	1	3021	2	Y	211	197	0			18
							2	4	232	9							
07	5053	X	3209	-0-	-1844	-0-	33	1	2952	2	Y	203	201	0			20
							1	4	223	9							
08	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	43	1	3910	2	Y	307	306	0			21
							1	4	338	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4817	-0-	-856	-0-	55	1	3958	2	Y	731	741	0			63
							804	9									
04	5430	X	4504	-0-	-926	-0-	46	1	3996	2	Y	408	431	0			40
							13	4	449	9							
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	47	1	4833	2	Y	237	263	0			14
							2	4	261	9							
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	46	1	4532	2	Y	593	555	0			52
							3	4	652	9							
07	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	48	1	4321	2	Y	550	549	0			53
							1	4	605	9							
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	54	1	4964	2	Y	727	731	0			49
							1	4	800	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
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	8	1	602	2	Y	60	58	0			5
							66	9									
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-	5	0			-0-
05	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	302	-0-	-163	-0-	4	1	259	2	Y	35	42	0			3
							39	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	82	1	2826	2	Y	214	196	0			21
							9	4	235	9							
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	118	1	2197	2	Y	154	166	0			9
							1	4	169	9							
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	116	1	2524	2	Y	472	440	0			41
							2	4	519	9							
07	3255	X	1883	-0-	-1372	-0-	91	1	1493	2	Y	272	287	0			26
							299	9									
08	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	100	1	2429	2	Y	322	326	0			22
							354	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	1914	2	Y	129	116	0			13
							6	4	142	9							
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	73	1	2039	2	Y	66	75	0			4
							1	4	73	9							
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	111	1	2042	2	Y	175	164	0			15
							1	4	193	9							
07	2232	X	1797	-0-	-435	-0-	109	1	1545	2	Y	130	132	0			13
							143	9									
08	2232	X	714	-0-	-1518	-0-	73	1	588	2	Y	48	58	0			3
							53	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	276	1	4416	2	Y	642	639	0			17
							3	4	706	9							
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	259	1	4368	2	Y	617	621	0			13
							5	4	679	9							
05	5177	X	3803	-0-	-1374	-0-	211	1	3103	2	Y	423	427	0			9
							24	4	465	9							
06	5010	X	251	-0-	-4759	-0-	233	1	17	2	Y	1	10	0			-0-
							1	9									
07	5487	X	332	-0-	-5155	-0-	321	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	5487	X	824	-0-	-4663	-0-	272	1	552	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
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	56	1	3666	2	Y	313	296	0			49
							344	9									
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	69	1	3356	2	Y	260	277	0			32
							286	9									
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	91	1	3396	2	Y	258	257	0			33
							7	4	284	9							
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	86	1	3587	2	Y	265	263	0			35
							292	9									
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	86	1	3829	2	Y	283	272	0			46
							311	9									
08	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	90	1	3664	2	Y	267	277	0			36
							294	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	151	1	3	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			Y	-0-	4	1			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	346	2	Y	94					94
							2	4	103	9							
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					94
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					94
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					94

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	40	1	2657	2	Y	118	123	0			2
							5	4	130	9							
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	37	1	2530	2	Y	109	108	0			3
							4	4	120	9							
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	40	1	2592	2	Y	114	113	0			4
							18	4	125	9							
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	50	1	2531	2	Y	103	104	0			3
							113	9									
07	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	61	1	2385	2	Y	94	95	0			2
							4	4	103	9							
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	52	1	2623	2	Y	93	94	0			1
							102	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	21	1	5567	2	Y	536	552	0			10
							10	4	590	9							
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	20	1	5244	2	Y	488	486	0			12
							9	4	537	9							
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	19	1	5336	2	Y	506	502	0			16
							38	4	557	9							
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	20	1	5331	2	Y	468	472	0			12
							515	9									
07	6200	X	5462	-0-	-738	-0-	20	1	4963	2	Y	428	430	0			10
							8	4	471	9							
08	6200	X	5379	-0-	-821	-0-	17	1	4944	2	Y	380	384	0			6
							418	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
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	45	1	3691	2	Y	270	274	0			5
							7	4	297	9							
04	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	39	1	3075	2	Y	217	217	0			5
							5	4	239	9							
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	44	1	3610	2	Y	261	258	0			8
							26	4	287	9							
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	54	1	3621	2	Y	242	244	0			6
							266	9									
07	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	66	1	3584	2	Y	235	235	0			6
							6	4	259	9							
08	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	54	1	3637	2	Y	211	214	0			3
							232	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	79	1	1710	2	Y	216	228	0			4
							3	4	238	9							
04	2820	X	1694	-0-	-1126	-0-	83	1	1419	2	Y	173	173	0			4
							2	4	190	9							
05	2914	X	140	-0-	-2774	-0-	59	1	70	2	Y	9	13	0			-0-
							1	4	10	9							
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	66	1	2548	2	Y	218	226	0			4
							5	4	240	9							
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	Y	195	194	0			5
							4	4	215	9							
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	158	1	4394	2	Y	372	365	0			12
							31	4	409	9							
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	101	1	3008	2	Y	235	241	0			6
							259	9									
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	80	1	3097	2	Y	239	239	0			6
							5	4	263	9							
08	4991	X	3345	-0-	-1646	-0-	68	1	3048	2	Y	208	211	0			3
							229	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1107	-0-	-1156	-0-	299	1	679	2	Y	108	119	0			33
							10	4	119	9							
04	2280	X	1401	-0-	-879	-0-	274	1	932	2	Y	159	152	0			40
							20	4	175	9							
05	2356	X	1525	-0-	-831	-0-	233	1	1107	2	Y	152	150	0			42
							18	4	167	9							
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	159	1	2545	2	Y	286	258	0			70
							19	4	315	9							
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	176	1	2642	2	Y	340	303	0			107
							32	4	374	9							
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	149	1	1930	2	Y	261	282	0			86
							24	4	287	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
03	3627	X	2359	-0-	-1268	-0-	325	1	1544	2	Y	425	424	0			130
							22	4	468	9							
04	3510	X	2707	-0-	-803	-0-	328	1	1766	2	Y	523	522	0			131
							38	4	575	9							
05	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	345	1	2310	2	Y	552	530	0			153
							38	4	607	9							
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	363	1	3028	2	Y	592	600	0			145
							23	4	651	9							
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	378	1	3032	2	Y	677	609	0			213
							37	4	745	9							
08	3286	X	3247	-0-	-39	-0-	346	1	2283	2	Y	536	573	0			176
							28	4	590	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
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	183	1	529	2	Y	111	111	0			1
							122	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	169	1	416	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	153	1	654	2	Y	135	134	0			3
							9	4	149	9							
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	135	1	844	2	Y	189	188	0			4
							4	4	208	9							
07	1054	X	830	-0-	-224	-0-	162	1	516	2	Y	138	139	0			3
							152	9									
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	159	1	845	2	Y	175	172	0			6
							8	4	193	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
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	281	1	1536	2	Y	82	77	0			25
							22	4	90	9							
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	282	1	1844	2	Y	108	106	0			27
							40	4	119	9							
05	1612	N	872	-0-	-740	-0-	137	1	689	2	Y	32	50	0			9
							11	4	35	9							
06	1860	N	22	-0-	-1838	-0-	1	1	20	2	Y	1	10	0			-0-
							1	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	759	-0-	-295	-0-	308	1	394	2	Y	46	45	0			14
							6	4	51	9							
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	314	1	667	2	Y	85	78	0			21
							14	4	94	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	251	1	779	2	Y	80	79	0			22
							13	4	88	9							
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	Y	60	67	0			15
							5	4	66	9							
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	204	1	800	2	Y	77	68	0			24
							10	4	85	9							
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	135	1	664	2	Y	67	69	0			22
							8	4	74	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
03	3100	N	3218	-0-	118	118	365	1	2401	2	Y	380	330	0		116
							34	4	418	9						
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	296	1	1171	2	Y	200	266	0		50
							25	4	220	9						
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	294	1	1166	2	Y	161	166	0		45
							19	4	177	9						
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	326	1	1854	2	Y	208	202	0		51
							14	4	229	9						
07	3224	X	1984	-0-	-1240	-0-	328	1	1435	2	Y	185	178	0		58
							17	4	204	9						
08	3224	X	1728	-0-	-1496	-0-	312	1	1219	2	Y	165	169	0		54
							15	4	182	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
03	682	N	546	-0-	-136	-0-	246	1	267	2	Y	26	36	0		8
							4	4	29	9						
04	690	N	349	-0-	-341	-0-	225	1	109	2	Y	12	17	0		3
							2	4	13	9						
05	930	N	385	-0-	-545	-0-	264	1	108	2	Y	10	10	0		3
							2	4	11	9						
06	540	N	328	-0-	-212	-0-	322	1	6	2	Y	-0-	3	0		-0-
07	930	X	394	-0-	-536	-0-	379	1	14	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
08	558	X	437	-0-	-121	-0-	347	1	81	2	Y	7	5	0		2
							1	4	8	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
03	3100	N	3288	-0-	188	1151	234	1	2900	2	Y	135	142	0		3
							5	4	149	9						
04	3000	N	2976	-0-	-24	1127	215	1	2628	2	Y	117	117	0		3
							4	4	129	9						
05	5154	X	4027	-0-	-1127	-0-	239	1	3583	2	Y	163	161	0		5
							26	4	179	9						
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	296	1	2827	2	Y	120	122	0		3
							132	9								
07	4123	X	3009	-0-	-1114	-0-	341	1	2548	2	Y	105	106	0		2
							4	4	116	9						
08	4030	X	2903	-0-	-1127	-0-	315	1	2487	2	Y	92	93	0		1
							101	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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	225	1	288	2	Y	62	62	0		1
							68	9								
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	263	1	457	2	Y	99	98	0		2
							109	9								
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	94	1	474	2	Y	105	103	0	1 1	3
							116	9								
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	514	2	99	9	Y	90	91	0		2
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	634	2	110	9	Y	100	100	0		2
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	847	2	135	9	Y	123	115	0	7 1	3

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
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	181	1	1399	2	Y	425	425	0			6
							468	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	211	1	1339	2	Y	410	409	0			7
							451	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	410	402	0	3	1	12
							451	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1522	2	417	9	Y	379	383	0			8
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	1986	2	486	9	Y	442	443	0			7
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1744	2	396	9	Y	360	340	0	20	1	7

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
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	213	1	931	2	Y	404	405	0			5
							444	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	243	1	860	2	Y	376	374	0			7
							414	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	88	1	799	2	Y	358	352	0	3	1	10
							394	9									
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	918	2	359	9	Y	326	329	0			7
07	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	973	2	340	9	Y	309	311	0			5
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	961	2	311	9	Y	283	266	0	16	1	6

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
03	2573	X	1789	-0-	-784	-0-	169	1	1121	2	Y	454	457	0			6
							499	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	944	2	Y	386	385	0			7
							425	9									
05	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	44	1	677	2	Y	283	280	0	2	1	8
							311	9									
06	1740	N	1400	-0-	-340	-0-	1026	2	374	9	Y	340	341	0			7
07	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1090	2	355	9	Y	323	325	0			5
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	847	2	257	9	Y	234	221	0	13	1	5

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
03	2573	X	1943	-0-	-630	-0-	50	1	1697	2	Y	175	185	0			3
							3	4	193	9							
04	2670	X	1901	-0-	-769	-0-	46	1	1668	2	Y	167	166	0			4
							3	4	184	9							
05	2759	X	1891	-0-	-868	-0-	48	1	1647	2	Y	167	166	0			5
							12	4	184	9							
06	2670	X	1871	-0-	-799	-0-	63	1	1639	2	Y	154	155	0			4
							169	9									
07	2418	X	1960	-0-	-458	-0-	77	1	1706	2	Y	158	158	0			4
							3	4	174	9							
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1761	2	Y	144	146	0			2
							158	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

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
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-		204	1	8603	2	Y	382	400	0			7
								16	4	420	9							
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-		188	1	8195	2	Y	353	351	0			9
								14	4	388	9							
05	9703	X	7280	-0-	-2423	-0-		537	1	6390	2	Y	280	280	0			9
								45	4	308	9							
06	9390	X	6619	-0-	-2771	-0-		553	1	5807	2	Y	235	238	0			6
								259	9									
07	10168	X	2668	-0-	-7500	-0-		378	1	2190	2	Y	87	91	0			2
								4	4	96	9							
08	9238	X	8	-0-	-9230	-0-		7	1	1	2	Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		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

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
03	5270	X	348	-0-	-4922	-0-		228	1	112	2	Y	7	8	0			-0-
								8	9									
04	5100	X	253	-0-	-4847	-0-		111	1	133	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
05	5270	X	13	-0-	-5257	-0-		12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-						Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

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
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-		166	1	2979	2	Y	207	214	0			4
								5	4	228	9							
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-		178	1	2748	2	Y	185	184	0			5
								5	4	204	9							
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-		671	1	2596	2	Y	178	177	0			6
								18	4	196	9							
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-		704	1	2583	2	Y	163	165	0			4
								179	9									
07	3379	X	2935	-0-	-444	-0-		535	1	2243	2	Y	139	140	0			3
								4	4	153	9							
08	3472	X	3439	-0-	-33	-0-		677	1	2604	2	Y	144	145	0			2
								158	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

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
03	2418	X	397	-0-	-2021	-0-		220	1	146	2	Y	28	34	0			1
								31	9									
04	2340	X	919	-0-	-1421	-0-		196	1	604	2	Y	107	105	0			3
								1	4	118	9							
05	2418	X	811	-0-	-1607	-0-		222	1	489	2	Y	88	88	0			3
								3	4	97	9							
06	1470	X	1048	-0-	-422	-0-		145	1	763	2	Y	127	127	0			3
								140	9									
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-		94	1	1168	2	Y	191	190	0			4
								2	4	210	9							
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-		101	1	1752	2	Y	256	256	0			4
								282	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2245	-0-		-452	-0-	255	1	1188	2	Y	727	756	0			14
								2	4	800	9							
04	2610	X	1178	-0-		-1432	-0-	230	1	574	2	Y	339	345	0			8
								1	4	373	9							
05	2697	X	1465	-0-		-1232	-0-	241	1	733	2	Y	442	436	0			14
								5	4	486	9							
06	2340	X	1759	-0-		-581	-0-	247	1	937	2	Y	523	523	0			14
								575	9									
07	2633	X	2633	-0-		-0-	-0-	253	1	1485	2	Y	812	807	0			19
								2	4	893	9							
08	4209	X	4209	-0-		-0-	-0-	155	1	2638	2	Y	1287	1286	0			20
								1416	9									

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	77	1	3523	2	Y	264	279	0			37
								290	9									
04	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	77	1	3268	2	Y	226	219	0			44
								249	9									
05	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	94	1	3519	2	Y	245	254	0			35
								270	9									
06	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	85	1	3629	2	Y	244	221	0			58
								268	9									
07	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-	90	1	3952	2	Y	297	287	0			68
								327	9									
08	3875	X	1448	-0-		-2427	-0-	19	1	1334	2	Y	86	138	0			16
								95	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	229	1	1315	2	Y	137	137	0			3
								2	4	151	9							
04	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	210	1	1019	2	Y	103	103	0			3
								2	4	113	9							
05	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	230	1	1058	2	Y	108	108	0			3
								8	4	119	9							
06	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	176	1	1599	2	Y	153	152	0			4
								168	9									
07	2182	X	2182	-0-		-0-	-0-	98	1	1887	2	Y	176	176	0			4
								3	4	194	9							
08	2030	X	2030	-0-		-0-	-0-	101	1	1767	2	Y	147	149	0			2
								162	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	883	N	883	-0-		-0-	-0-	68	1	599	2	Y	196	195	0			3
								216	9									
04	947	N	947	-0-		-0-	-0-	76	1	640	2	Y	210	209	0			4
								231	9									
05	737	N	737	-0-		-0-	-0-	28	1	518	2	Y	174	172	0	1	1	5
								191	9									
06	831	N	831	-0-		-0-	-0-	642	2	189	9	Y	172	173	0			4
07	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	814	2	213	9	Y	194	195	0			3
08	892	N	892	-0-		-0-	-0-	717	2	175	9	Y	159	150	0	9	1	3

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
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	173	1	2522	2	Y	671	674	0			23
							738	9									
04	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	182	1	2136	2	Y	568	582	0			9
							625	9									
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	Y	595	580	0			24
							56	4	655	9							
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	120	1	2476	2	Y	546	555	0			15
							10	4	601	9							
07	3534	X	2762	-0-	-772	-0-	240	1	2047	2	Y	411	415	0			11
							23	4	452	9							
08	3441	X	1901	-0-	-1540	-0-	153	1	1511	2	Y	188	193	0			6
							30	4	207	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
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	620	1	2413	2	Y	445	442	0			71
							3	4	490	9							
04	3330	X	2243	-0-	-1087	-0-	262	1	1702	2	Y	254	276	0			49
							279	9									
05	3627	X	1652	-0-	-1975	-0-	245	1	1150	2	Y	230	252	0			27
							4	4	253	9							
06	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	602	1	2145	2	Y	436	424	0			39
							1	4	480	9							
07	4185	X	1932	-0-	-2253	-0-	369	1	1302	2	Y	237	245	0			31
							261	9									
08	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	439	1	1562	2	Y	254	247	0			38
							279	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
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	24	1	2120	2	Y	135	141	0			3
							4	4	149	9							
04	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	36	1	2027	2	Y	124	124	0			3
							3	4	136	9							
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	38	1	2344	2	Y	147	145	0			5
							17	4	162	9							
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	48	1	2185	2	Y	126	128	0			3
							139	9									
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	57	1	2531	2	Y	143	143	0			3
							4	4	157	9							
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	53	1	2754	2	Y	139	140	0			2
							153	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
03	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	254	1	1780	2	Y	297	298	0			8
							1	4	327	9							
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	241	1	1948	2	Y	317	318	0			7
							2	4	349	9							
05	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	193	1	1305	2	Y	204	207	0			4
							10	4	224	9							
06	2280	N	1675	-0-	-605	-0-	155	1	1342	2	Y	162	159	0			7
							178	9									
07	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	266	1	1704	2	Y	228	220	0			15
							5	4	251	9							
08	2635	X	2183	-0-	-452	-0-	263	1	1619	2	Y	274	278	0			11
							301	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
03	5084	X	4145	-0-	-939	-0-	268	1	3368	2	Y	461	461	0			12
							2	4	507	9							
04	4920	X	4086	-0-	-834	-0-	251	1	3340	2	Y	446	448	0			10
							4	4	491	9							
05	4991	X	2648	-0-	-2343	-0-	199	1	2131	2	Y	274	278	0			6
							17	4	301	9							
06	4830	X	1785	-0-	-3045	-0-	135	1	1489	2	Y	146	146	0			6
							161	9									
07	4712	X	3295	-0-	-1417	-0-	279	1	2684	2	Y	294	281	0			19
							9	4	323	9							
08	4216	X	2675	-0-	-1541	-0-	266	1	2090	2	Y	290	297	0			12
							319	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
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	207	1	5497	2	Y	622	630	0			41
							1	4	684	9							
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	204	1	5183	2	Y	553	561	0			33
							2	4	608	9							
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	195	1	5615	2	Y	519	506	0			46
							1	4	571	9							
06	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	207	1	4711	2	Y	521	532	0			35
							9	4	573	9							
07	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	232	1	4578	2	Y	425	420	0			40
							2	4	468	9							
08	6386	X	5729	-0-	-657	-0-	257	1	4944	2	Y	479	490	0			29
							1	4	527	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
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	292	1	3803	2	Y	432	430	0			11
							2	4	475	9							
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	274	1	3769	2	Y	417	419	0			9
							4	4	459	9							
05	4526	X	3092	-0-	-1434	-0-	220	1	2553	2	Y	272	275	0			6
							20	4	299	9							
06	4380	X	1335	-0-	-3045	-0-	245	1	1001	2	Y	81	84	0			3
							89	9									
07	4650	X	1317	-0-	-3333	-0-	324	1	900	2	Y	82	80	0			5
							3	4	90	9							
08	4650	X	979	-0-	-3671	-0-	283	1	618	2	Y	71	73	0			3
							78	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
03	3100	N	4119	-0-	1019	1019	143	1	3907	2	Y	58	54	0			4
							5	4	64	9							
04	3000	N	3875	-0-	875	1894	147	1	3650	2	Y	52	53	0			3
							21	4	57	9							
05	3100	N	4021	-0-	921	2815	132	1	3819	2	Y	54	55	0			2
							11	4	59	9							
06	6196	X	3381	-0-	-2815	-0-	105	1	3219	2	Y	44	45	0			1
							9	4	48	9							
07	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	52	1	3465	2	Y	43	42	0			2
							9	4	47	9							
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	55	1	3797	2	Y	522	499	0			25
							574	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
03	3100	N	2702	-0-		-398	121	68	1	1859	2	Y	702	739	0			45
								3	4	772	9							
04	2534	N	2413	-0-		-121	-0-	67	1	1661	2	Y	614	623	0			36
								10	4	675	9							
05	2215	X	2215	-0-		-0-	-0-	54	1	1548	2	Y	553	573	0			16
								5	4	608	9							
06	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	85	1	2604	2	Y	945	931	0			30
								8	4	1040	9							
07	6135	X	6135	-0-		-0-	-0-	68	1	4512	2	Y	1404	1376	0			58
								11	4	1544	9							
08	4470	X	4470	-0-		-0-	-0-	49	1	3375	2	Y	951	964	0			45
								1046	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
03	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	94	1	2570	2	Y	517	493	0			33
								4	4	569	9							
04	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	109	1	2711	2	Y	534	536	0			31
								16	4	587	9							
05	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	108	1	3123	2	Y	596	609	0			18
								9	4	656	9							
06	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	84	1	2578	2	Y	498	500	0			16
								8	4	548	9							
07	5208	X	3142	-0-		-2066	-0-	40	1	2618	2	Y	434	432	0			18
								7	4	477	9							
08	3906	X	3435	-0-		-471	-0-	42	1	2868	2	Y	477	473	0			22
								525	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
03	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	121	1	3306	2	Y	811	763	0			52
								5	4	892	9							
04	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-	121	1	3002	2	Y	722	732	0			42
								17	4	794	9							
05	4130	X	4130	-0-		-0-	-0-	110	1	3194	2	Y	743	763	0			22
								9	4	817	9							
06	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	87	1	2663	2	Y	628	630	0			20
								8	4	691	9							
07	4309	X	3613	-0-		-696	-0-	44	1	2914	2	Y	589	585	0			24
								7	4	648	9							
08	4309	X	3907	-0-		-402	-0-	48	1	3265	2	Y	540	539	0			25
								594	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
03	8822	X	8822	-0-		-0-	-0-	220	1	7715	2	Y	802	797	0			21
								5	4	882	9							
04	6883	X	6883	-0-		-0-	-0-	195	1	6011	2	Y	609	617	0			13
								7	4	670	9							
05	5983	X	3508	-0-		-2475	-0-	146	1	3016	2	Y	294	301	0			6
								23	4	323	9							
06	5790	X	5661	-0-		-129	-0-	231	1	5016	2	Y	376	366	0			16
								414	9									
07	8835	X	7875	-0-		-960	-0-	242	1	6973	2	Y	580	558	0			38
								22	4	638	9							
08	8835	X	7610	-0-		-1225	-0-	182	1	6657	2	Y	701	710	0			29
								771	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
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1155	2	Y	256	255	0			7
							1	4	282	9							
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	120	1	1028	2	Y	222	224	0			5
							1	4	244	9							
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	150	1	1003	2	Y	208	209	0			4
							8	4	229	9							
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	124	1	1217	2	Y	195	191	0			8
							215	9									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	96	1	1163	2	Y	206	201	0			13
							4	4	227	9							
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	92	1	1133	2	Y	254	257	0			10
							279	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
03	3875	X	2394	-0-	-1481	-0-	66	1	1793	2	Y	484	457	0			31
							3	4	532	9							
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	117	1	2909	2	Y	769	755	0			45
							17	4	846	9							
05	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	89	1	2589	2	Y	662	687	0			20
							8	4	728	9							
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	79	1	2417	2	Y	627	627	0			20
							7	4	690	9							
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	58	1	3830	2	Y	852	837	0			35
							10	4	937	9							
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	58	1	3980	2	Y	661	665	0			31
							727	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
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	Y	264	250	0			17
							1	4	290	9							
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	24	1	602	2	Y	221	225	0			13
							4	4	243	9							
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	27	1	767	2	Y	273	278	0			8
							2	4	300	9							
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	24	1	746	2	Y	270	269	0			9
							2	4	297	9							
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	12	1	821	2	Y	254	252	0			11
							2	4	279	9							
08	1085	X	1033	-0-	-52	-0-	11	1	767	2	Y	232	232	0			11
							255	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
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	39	1	2746	2	Y	208	216	0			4
							5	4	229	9							
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	36	1	2774	2	Y	203	202	0			5
							5	4	223	9							
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	38	1	2647	2	Y	198	197	0			6
							19	4	218	9							
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	47	1	2687	2	Y	186	187	0			5
							205	9									
07	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	55	1	2641	2	Y	179	180	0			4
							4	4	197	9							
08	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	47	1	2716	2	Y	165	166	0			3
							182	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
03	651	N	415	-0-	-236	-0-	272	1	123	2	Y	18	22	0			1
							20	9									
04	1050	N	295	-0-	-755	-0-	286	1	8	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	651	N	316	-0-	-335	-0-	266	1	44	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	277	1	84	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	651	X	312	-0-	-339	-0-	309	1	3	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	403	X	337	-0-	-66	-0-	326	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	2673	-0-	-2566	-0-	73	1	1986	2	Y	555	526	0			36
							3	4	611	9							
04	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	92	1	2280	2	Y	624	624	0			36
							13	4	686	9							
05	3193	X	2358	-0-	-835	-0-	61	1	1774	2	Y	471	493	0			14
							5	4	518	9							
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	103	1	3176	2	Y	855	841	0			28
							9	4	941	9							
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	50	1	3276	2	Y	754	751	0			31
							8	4	829	9							
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	41	1	2841	2	Y	603	606	0			28
							663	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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	31	45	0			5
							34	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	343	1	1605	2	Y	304	272	0			36
							6	4	334	9							
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	71	1	254	2	Y	48	80	0			4
							53	9									
07	1240	X	953	-0-	-287	-0-	183	1	647	2	Y	112	101	0			15
							123	9									
08	2294	X	88	-0-	-2206	-0-	17	1	61	2	Y	9	23	0			1
							10	9									

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
03	3100	X	2494	-0-	-606	-0-	213	1	1999	2	Y	256	257	0			48
							282	9									
04	3000	X	2252	-0-	-748	-0-	211	1	1792	2	Y	226	241	0			33
							249	9									
05	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	219	1	1938	2	Y	226	222	0			37
							249	9									
06	2760	X	2236	-0-	-524	-0-	198	1	1815	2	Y	203	200	0			40
							223	9									
07	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	227	1	1948	2	Y	238	244	0			34
							262	9									
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	224	1	2035	2	Y	253	249	0			38
							278	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
03	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	49	1	3495	2	Y	149	152	0			13
							164	9									
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	37	1	3159	2	Y	74	80	0			7
							10	4	81	9							
05	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	33	1	3398	2	Y	39	44	0			2
							2	4	43	9							
06	3690	X	3307	-0-	-383	-0-	32	1	3168	2	Y	95	89	0			8
							2	4	105	9							
07	4278	X	3166	-0-	-1112	-0-	34	1	3032	2	Y	90	89	0			9
							1	4	99	9							
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	38	1	3460	2	Y	222	216	0			15
							1	4	244	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
03	3100	N	2806	-0-	-294	3300	232	1	2304	2	Y	242	275	0			5
							4	4	266	9							
04	3000	N	2358	-0-	-642	2658	212	1	1928	2	Y	195	195	0			5
							3	4	215	9							
05	5368	X	2710	-0-	-2658	-0-	233	1	2210	2	Y	228	226	0			7
							16	4	251	9							
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	Y	196	198	0			5
							216	9									
07	6944	X	2167	-0-	-4777	-0-	176	1	1802	2	Y	169	170	0			4
							3	4	186	9							
08	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	184	1	1903	2	Y	159	161	0			2
							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
03	3100	N	823	-0-	-2277	8	197	1	497	2	Y	116	173	0			2
							1	4	128	9							
04	1442	N	1434	-0-	-8	-0-	183	1	1001	2	Y	225	222	0			5
							2	4	248	9							
05	1488	X	726	-0-	-762	-0-	199	1	418	2	Y	96	98	0			3
							3	4	106	9							
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	193	1	1572	2	Y	334	328	0			9
							367	9									
07	5549	X	2631	-0-	-2918	-0-	98	1	2059	2	Y	428	427	0			10
							3	4	471	9							
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	98	1	2284	2	Y	424	427	0			7
							466	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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	236	236	0			3
							260	9									
04	1170	N	922	-0-	-248	-0-	74	1	599	2	Y	226	225	0			4
							249	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	183	181	0	1	1	5
							201	9									
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	636	2	215	9	Y	195	196	0			4
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	815	2	245	9	Y	223	223	0			4
08	961	X	887	-0-	-74	-0-	693	2	194	9	Y	176	166	0	10	1	4

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
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	202	1	1562	2	Y	578	581	0			8
							636	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	206	1	1431	2	Y	534	532	0			10
							587	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	Y	599	587	0	5	1	17
							659	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1702	2	569	9	Y	517	523	0			11
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2030	2	605	9	Y	550	552	0			9
08	3100	N	3455	-0-	355	355	2707	2	748	9	Y	680	638	0	37	1	14

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
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	211	1	783	2	Y	307	308	0			4
							338	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	237	1	732	2	Y	289	288	0			5
							318	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	Y	276	271	0	2	1	8
							304	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	745	2	263	9	Y	239	242	0			5
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	886	2	279	9	Y	254	255	0			4
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1034	2	304	9	Y	276	259	0	15	1	6

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
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	190	1	4223	2	Y	387	393	0			26
							1	4	426	9							
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	199	1	4108	2	Y	354	359	0			21
							2	4	389	9							
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	160	1	3420	2	Y	256	254	0			23
							282	9									
06	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	172	1	2788	2	Y	249	255	0			17
							5	4	274	9							
07	5022	X	1039	-0-	-3983	-0-	110	1	859	2	Y	64	75	0			6
							70	9									
08	4867	X	1822	-0-	-3045	-0-	210	1	1484	2	Y	116	115	0			7
							128	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
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	266	1	822	2	Y	20	22	0			1
							22	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	288	1	679	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	992	N	727	-0-	-265	-0-	248	1	468	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	280	1	1165	2	Y	28	27	0			2
							2	4	31	9							
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	336	1	3936	2	Y	79	74	0			7
							1	4	87	9							
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	362	1	3869	2	Y	82	84	0			5
							1	4	90	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
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	248	1	2679	2	Y	140	142	0			9
							1	4	154	9							
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	262	1	2497	2	Y	123	125	0			7
							1	4	135	9							
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	252	1	3326	2	Y	143	137	0			13
							157	9									
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	293	1	7682	2	Y	393	380	0			26
							14	4	432	9							
07	3069	X	1181	-0-	-1888	-0-	271	1	868	2	Y	38	60	0			4
							42	9									
08	3720	X	574	-0-	-3146	-0-	345	1	218	2	Y	10	13	0			1
							11	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3015	-0-	-581	-0-	288	1	2485	2	Y	219	223	0			15
							1	4	241	9							
04	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	298	1	2349	2	Y	195	198	0			12
							1	4	215	9							
05	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	286	1	3053	2	Y	219	212	0			19
							241	9									
06	3480	X	2617	-0-	-863	-0-	297	1	2115	2	Y	183	190	0			12
							4	4	201	9							
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	330	1	2348	2	Y	170	166	0			16
							1	4	187	9							
08	3565	X	3510	-0-	-55	-0-	363	1	2905	2	Y	219	222	0			13
							1	4	241	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
03	3100	N	3246	-0-	146	1340	219	1	2689	2	Y	303	322	0			6
							5	4	333	9							
04	3000	N	3145	-0-	145	1485	199	1	2627	2	Y	286	285	0			7
							4	4	315	9							
05	4109	X	2624	-0-	-1485	-0-	213	1	2135	2	Y	237	237	0			7
							15	4	261	9							
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	227	1	2796	2	Y	288	287	0			8
							317	9									
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	146	1	3879	2	Y	390	389	0			9
							6	4	429	9							
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	Y	335	339	0			5
							369	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
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	256	1	5550	2	Y	829	837	1			43
							912	9									
04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	200	1	6008	2	Y	796	428	0	322	1	89
							876	9									
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	221	1	6459	2	Y	965	971	0			83
							85	4	1062	9							
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	280	1	6377	2	Y	932	950	0			65
							103	4	1025	9							
07	7316	X	7139	-0-	-177	-0-	291	1	5918	2	Y	842	846	0			61
							4	4	926	9							
08	7781	X	7078	-0-	-703	-0-	290	1	5708	2	Y	835	814	0			82
							161	4	919	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	224	1	3012	2	Y	584	587	1				30
							642	9										
04	3120	X	1704	-0-	-1416	-0-	192	1	1271	2	Y	219	128	0	96	1		25
							241	9										
05	2976	X	885	-0-	-2091	-0-	194	1	564	2	Y	109	125	0				9
							7	4	120	9								
06	3750	X	1199	-0-	-2551	-0-	219	1	799	2	Y	153	151	0				11
							13	4	168	9								
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	374	1	3229	2	Y	597	564	0				44
							2	4	657	9								
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	367	1	3114	2	Y	590	576	0				58
							88	4	649	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

03	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	201	1	1863	2	Y	249	252	1				13
							274	9										
04	2790	X	1940	-0-	-850	-0-	191	1	1548	2	Y	183	100	0	75	1		21
							201	9										
05	2511	X	1157	-0-	-1354	-0-	196	1	828	2	Y	111	122	0				10
							11	4	122	9								
06	2430	X	1106	-0-	-1324	-0-	218	1	766	2	Y	100	103	0				7
							12	4	110	9								
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	225	1	2379	2	Y	303	288	0				22
							2	4	333	9								
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	221	1	1752	2	Y	228	228	0				22
							49	4	251	9								

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	197	1	1210	2	Y	368	369	0				5
							405	9										
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	207	1	1253	2	Y	385	383	0				7
							424	9										
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	77	1	1162	2	Y	367	360	0	3	1		11
							404	9										
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1288	2	353	9	Y	321	325	0				7
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	1741	2	427	9	Y	388	389	0				6
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2013	2	459	9	Y	417	391	0	23	1		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
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	33	1	4462	2	Y	249	253	0			17
							1	4	274	9							
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	23	1	4593	2	Y	241	243	0			15
							2	4	265	9							
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	23	1	5045	2	Y	229	224	0			20
							1	4	252	9							
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	29	1	4440	2	Y	242	246	0			16
							8	4	266	9							
07	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	40	1	4767	2	Y	219	214	0			21
							2	4	241	9							
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	54	1	5270	2	Y	251	257	0			15
							1	4	276	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
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	92	1	678	2	Y	293	295	0			4
							322	9									
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	67	1	339	2	Y	148	149	0			3
							163	9									
05	899	N	364	-0-	-535	-0-	20	1	231	2	Y	103	102	0	1	1	3
							113	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	899	2	350	9	Y	318	314	0			7
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1066	2	371	9	Y	337	338	0			6
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	717	2	231	9	Y	210	200	0	12	1	4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	589	X	390	-0-	-199	-0-	271	1	64	2	Y	50	74	0			3
							55	9									
04	570	X	324	-0-	-246	-0-	285	1	21	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	269	1	1128	2	Y	737	673	0			65
							811	9									
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	278	1	191	2	Y	150	205	0			10
							165	9									
07	961	X	343	-0-	-618	-0-	309	1	20	2	Y	13	22	0			1
							14	9									
08	2201	X	394	-0-	-1807	-0-	326	1	38	2	Y	27	26	0			2
							30	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	768	-0-	-317	-0-	227	1	507	2	Y	31	38	0			2
							34	9									
04	1050	N	862	-0-	-188	-0-	237	1	588	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
05	1085	N	799	-0-	-286	-0-	226	1	543	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	238	1	624	2	Y	39	38	0			3
							1	4	43	9							
07	2046	X	722	-0-	-1324	-0-	260	1	438	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
08	899	X	746	-0-	-153	-0-	279	1	442	2	Y	23	24	0			1
							25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	517	1	3660	2	Y	455	453	0			16
							501	9									
04	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	599	1	2742	2	Y	490	491	0			15
							539	9									
05	4464	X	3989	-0-	-475	-0-	444	1	3081	2	Y	422	418	0			19
							464	9									
06	4320	X	4023	-0-	-297	-0-	443	1	3164	2	Y	378	385	0			12
							416	9									
07	4681	X	2588	-0-	-2093	-0-	430	1	1731	2	Y	388	384	0			16
							427	9									
08	4681	X	907	-0-	-3774	-0-	452	1	455	9	Y	414	408	0	9	1	13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	472	1	3768	2	Y	444	445	0			15
							488	9									
04	4260	X	3655	-0-	-605	-0-	535	1	2629	2	Y	446	448	0			13
							491	9									
05	4402	X	3815	-0-	-587	-0-	403	1	2985	2	Y	388	384	0			17
							427	9									
06	4260	X	3744	-0-	-516	-0-	393	1	2979	2	Y	338	344	0			11
							372	9									
07	5425	X	2393	-0-	-3032	-0-	382	1	1630	2	Y	346	343	0			14
							381	9									
08	4743	X	789	-0-	-3954	-0-	396	1	393	9	Y	357	352	0	8	1	11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	27	1	2651	2	Y	103	82	0			60
							5	4	113	9							
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	2	Y	65	12	0			113
							5	4	72	9							
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	32	1	2606	2	Y	73	114	0			72
							3	4	80	9							
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	27	1	2749	2	Y	63	86	0			49
							6	4	69	9							
07	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	36	1	2763	2	Y	81	82	0			48
							5	4	89	9							
08	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	38	1	2531	2	Y	70	44	0			74
							9	4	77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6580	-0-		-953	-0-	62	1	6199	2	Y	280	225	0			164
								11	4	308	9							
04	6900	X	6387	-0-		-513	-0-	63	1	6135	2	Y	163	34	0			293
								10	4	179	9							
05	7130	X	6358	-0-		-772	-0-	73	1	6059	2	Y	198	296	0			195
								8	4	218	9							
06	6900	X	6477	-0-		-423	-0-	61	1	6223	2	Y	164	231	0			128
								13	4	180	9							
07	7130	X	6795	-0-		-335	-0-	84	1	6457	2	Y	221	218	0			131
								11	4	243	9							
08	6603	X	6363	-0-		-240	-0-	91	1	5965	2	Y	261	120	0			272
								20	4	287	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9291	-0-		-1094	-0-	91	1	9021	2	Y	149	123	0			87
								15	4	164	9							
04	10050	X	9509	-0-		-541	-0-	95	1	9300	2	Y	90	18	0			159
								15	4	99	9							
05	10757	X	9401	-0-		-1356	-0-	111	1	9159	2	Y	108	160	0			107
								12	4	119	9							
06	10410	X	9505	-0-		-905	-0-	91	1	9296	2	Y	89	127	0			69
								20	4	98	9							
07	10757	X	9490	-0-		-1267	-0-	120	1	9228	2	Y	115	116	0			68
								15	4	127	9							
08	9827	X	8714	-0-		-1113	-0-	127	1	8384	2	Y	159	62	0			165
								28	4	175	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5210	-0-		-2013	-0-	29	1	5030	2	Y	136	98	0			73
								1	4	150	9							
04	6900	X	3200	-0-		-3700	-0-	20	1	3106	2	Y	67	51	0			89
								74	9									
05	7254	X	3809	-0-		-3445	-0-	102	1	3508	2	Y	68	141	0			16
								124	4	75	9							
06	7843	X	7843	-0-		-0-	-0-	117	1	7307	2	Y	137	118	0			35
								268	4	151	9							
07	7254	X	5323	-0-		-1931	-0-	34	1	5110	2	Y	100	101	0			34
								69	4	110	9							
08	5208	X	2900	-0-		-2308	-0-	41	1	2722	2	Y	52	70	0			16
								80	4	57	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4645	X	4645	-0-		-0-	-0-	17	1	4374	2	Y	224	232	0			4
								8	4	246	9							
04	4262	X	4262	-0-		-0-	-0-	15	1	4020	2	Y	200	199	0			5
								7	4	220	9							
05	4296	X	4296	-0-		-0-	-0-	15	1	4029	2	Y	203	202	0			6
								29	4	223	9							
06	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-	15	1	3928	2	Y	184	185	0			5
								202	9									
07	4650	X	4430	-0-		-220	-0-	18	1	4193	2	Y	193	193	0			5
								7	4	212	9							
08	4650	X	4363	-0-		-287	-0-	14	1	4162	2	Y	170	172	0			3
								187	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
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	14	1	3757	2	Y	355	367	0			7
							7	4	391	9							
04	3990	X	3924	-0-	-66	-0-	13	1	3549	2	Y	324	323	0			8
							6	4	356	9							
05	4123	X	3708	-0-	-415	-0-	14	1	3329	2	Y	310	308	0			10
							24	4	341	9							
06	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	13	1	3363	2	Y	289	291	0			8
							318	9									
07	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	13	1	3204	2	Y	270	272	0			6
							5	4	297	9							
08	4154	X	3212	-0-	-942	-0-	10	1	2958	2	Y	222	225	0			3
							244	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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	227	1	363	2	Y	107	107	0			1
							118	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	262	1	438	2	Y	130	129	0			2
							143	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	94	1	399	2	Y	122	119	0	1	1	4
							134	9									
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	529	2	140	9	Y	127	128	0			3
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	727	2	173	9	Y	157	157	0			3
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	720	2	158	9	Y	144	136	0	8	1	3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	428	1	1280	2	Y	215	215	0			7
							237	9									
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	497	1	940	2	Y	228	228	0			7
							251	9									
05	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	382	1	1150	2	Y	214	211	0			10
							235	9									
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	379	1	1211	2	Y	195	199	0			6
							215	9									
07	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	365	1	674	2	Y	204	202	0			8
							224	9									
08	1767	N	603	-0-	-1164	-0-	373	1	230	9	Y	209	205	0	5	1	7

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
03	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	44	1	4382	2	Y	131	105	0			77
							7	4	144	9							
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4775	2	Y	84	16	0			145
							8	4	92	9							
05	4960	X	3169	-0-	-1791	-0-	37	1	3055	2	Y	66	146	0			65
							4	4	73	9							
06	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	39	1	3967	2	Y	69	80	0			54
							8	4	76	9							
07	5084	X	4364	-0-	-720	-0-	54	1	4198	2	Y	95	93	0			56
							7	4	105	9							
08	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	65	1	4293	2	Y	256	52	0			260
							14	4	282	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
03	1116	X	653	-0-	-463	-0-	6	1	632	2	Y	13	5	0			8
							1	4	14	9							
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	0			6
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	630	X	5	-0-	-625	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6841	-0-	-785	-0-	140	1	6292	2	Y	372	366	0			16
							409	9									
04	7380	X	3407	-0-	-3973	-0-	79	1	3126	2	Y	182	188	0			10
							2	4	200	9							
05	7626	X	5180	-0-	-2446	-0-	110	1	4766	2	Y	270	268	0			12
							7	4	297	9							
06	7380	X	6398	-0-	-982	-0-	116	1	5954	2	Y	297	279	0	17	1	13
							1	4	327	9							
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	167	1	7319	2	Y	368	364	0			17
							1	4	405	9							
08	6851	X	2417	-0-	-4434	-0-	52	1	2247	2	Y	107	115	0			9
							118	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
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	40	1	3043	2	Y	223	231	0			4
							6	4	245	9							
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	38	1	2842	2	Y	203	202	0			5
							5	4	223	9							
05	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	47	1	2487	2	Y	181	180	0			6
							18	4	199	9							
06	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	48	1	2621	2	Y	176	177	0			5
							194	9									
07	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	59	1	2567	2	Y	169	170	0			4
							4	4	186	9							
08	3348	X	2810	-0-	-538	-0-	46	1	2597	2	Y	152	154	0			2
							167	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
03	3100	N	3153	-0-	53	53	65	1	2599	2	Y	440	453	0			8
							5	4	484	9							
04	3000	N	3894	-0-	894	947	63	1	3242	2	Y	531	526	0			13
							5	4	584	9							
05	3100	N	3050	-0-	-50	897	64	1	2508	2	Y	418	418	0			13
							18	4	460	9							
06	3817	X	2920	-0-	-897	-0-	79	1	2428	2	Y	375	378	0			10
							413	9									
07	4030	X	2571	-0-	-1459	-0-	98	1	2117	2	Y	321	323	0			8
							3	4	353	9							
08	4030	X	2637	-0-	-1393	-0-	94	1	2214	2	Y	299	302	0			5
							329	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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	36	34	0	2	1	2
							40	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	13	1	488	2	Y	41	39	0			4
							45	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
03	7967	X	7861	-0-	-106	-0-	1103	1	6253	2	Y	459	434	0			74
							505	9									
04	7710	X	6591	-0-	-1119	-0-	978	1	5249	2	Y	331	370	0			35
							364	9									
05	7967	X	6580	-0-	-1387	-0-	1368	1	4886	2	Y	296	295	0			36
							326	9									
06	7710	X	6170	-0-	-1540	-0-	1208	1	4691	2	Y	246	242	0			40
							271	9									
07	8153	X	5109	-0-	-3044	-0-	884	1	3902	2	Y	294	288	0			46
							323	9									
08	7874	X	7040	-0-	-834	-0-	998	1	5529	2	Y	466	464	0			48
							513	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
03	4774	X	730	-0-	-4044	-0-	302	1	367	2	Y	55	83	0			9
							61	9									
04	2760	X	2500	-0-	-260	-0-	316	1	1901	2	Y	257	234	0			32
							283	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	277	1	2568	2	Y	340	329	0			43
							5	4	374	9							
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	200	1	5888	2	Y	571	539	0			75
							628	9									
07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	153	1	6040	2	Y	582	562	0			95
							640	9									
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	159	1	5486	2	Y	518	543	0			70
							570	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
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	266	1	1846	2	Y	217	207	0			34
							239	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	239	1	814	2	Y	87	110	0			11
							96	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	284	1	673	2	Y	70	72	0			9
							1	4	77	9							
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	268	1	86	2	Y	9	17	0			1
							10	9									
07	2356	X	275	-0-	-2081	-0-	275	1			Y	-0-	1	0			-0-
08	2356	X	442	-0-	-1914	-0-	124	1	286	2	Y	29	25	0			4
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
03	3968	X	1034	-0-	-2934	-0-	343	1	606	2	Y	77	79	0			2
							85	9									
04	3540	X	1463	-0-	-2077	-0-	373	1	954	2	Y	124	121	0			5
							136	9									
05	3658	X	1977	-0-	-1681	-0-	359	1	1401	2	Y	190	188	0			7
							8	4	209	9							
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	426	1	2439	2	Y	397	379	0			25
							8	4	437	9							
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	350	1	1484	2	Y	182	167	0			40
							6	4	200	9							
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	202	1	2254	2	Y	296	305	0	29	1	2
							33	4	326	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
03	5208	X	4201	-0-	-1007	-0-	183	1	3762	2	Y	226	235	0			4
							7	4	249	9							
04	4950	X	4148	-0-	-802	-0-	169	1	3734	2	Y	217	216	0			5
							6	4	239	9							
05	4712	X	4096	-0-	-616	-0-	183	1	3649	2	Y	216	214	0			7
							26	4	238	9							
06	4560	X	3715	-0-	-845	-0-	227	1	3290	2	Y	180	182	0			5
							198	9									
07	4278	X	2183	-0-	-2095	-0-	290	1	1785	2	Y	95	98	0			2
							3	4	105	9							
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	370	1	3893	2	Y	187	186	0			3
							206	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
03	5394	X	4220	-0-	-1174	-0-	63	1	3627	2	Y	475	492	0			9
							7	4	523	9							
04	6450	X	3680	-0-	-2770	-0-	155	1	3088	2	Y	393	392	0			10
							5	4	432	9							
05	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	186	1	4598	2	Y	594	586	0			18
							33	4	653	9							
06	6450	X	5516	-0-	-934	-0-	232	1	4668	2	Y	560	563	0			15
							616	9									
07	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	293	1	6582	2	Y	773	770	0			18
							11	4	850	9							
08	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	292	1	7379	2	Y	773	779	0			12
							850	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	180	1	3682	2	Y	534	533	0			18
							587	9									
04	4260	X	3696	-0-	-564	-0-	240	1	2811	2	Y	586	587	0			17
							645	9									
05	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	160	1	3318	2	Y	531	524	0			24
							584	9									
06	4260	X	4082	-0-	-178	-0-	165	1	3397	2	Y	473	482	0			15
							520	9									
07	4619	X	2492	-0-	-2127	-0-	189	1	1789	2	Y	467	463	0			19
							514	9									
08	4464	X	694	-0-	-3770	-0-	197	1	497	9	Y	452	447	0	10	1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	9005	X	9005	-0-		-0-	-0-	341	1	8024	2	Y	582	576	0			18
								640	9									
04	9128	X	9128	-0-		-0-	-0-	352	1	8117	2	Y	599	591	0			26
								659	9									
05	8778	X	8778	-0-		-0-	-0-	375	1	7709	2	Y	593	596	0			23
								42	4	652	9							
06	5274	X	5274	-0-		-0-	-0-	388	1	4422	2	Y	409	406	0			26
								14	4	450	9							
07	9424	X	3833	-0-		-5591	-0-	428	1	3151	2	Y	220	197	0			49
								12	4	242	9							
08	9424	X	7896	-0-		-1528	-0-	222	1	7002	2	Y	519	516	0	49	1	3
								101	4	571	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1705	N	922	-0-		-783	-0-	393	1	332	2	Y	179	179	0			6
								197	9									
04	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	457	1	467	2	Y	362	357	0			11
								398	9									
05	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	359	1	535	2	Y	317	314	0			14
								349	9									
06	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	353	1	424	2	Y	220	227	0			7
								242	9									
07	1364	N	774	-0-		-590	-0-	335	1	212	2	Y	206	205	0			8
								227	9									
08	1240	N	584	-0-		-656	-0-	342	1	242	9	Y	220	216	0	5	1	7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

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
03	3581	X	3581	-0-		-0-	-0-	70	1	3233	2	Y	247	264	0			5
								6	4	272	9							
04	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-	64	1	3147	2	Y	233	232	0			6
								5	4	256	9							
05	3317	X	3014	-0-		-303	-0-	90	1	2683	2	Y	202	202	0			6
								19	4	222	9							
06	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	62	1	2930	2	Y	205	206	0			5
								226	9									
07	5270	X	5127	-0-		-143	-0-	67	1	4698	2	Y	322	319	0			8
								8	4	354	9							
08	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	53	1	4193	2	Y	255	259	0			4
								281	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3100	N	3730	-0-		630	631	353	1	2915	2	Y	420	415	0			13
								462	9									
04	3903	X	3272	-0-		-631	-0-	345	1	2521	2	Y	369	366	0			16
								406	9									
05	3281	X	3281	-0-		-0-	-0-	358	1	2491	2	Y	381	382	0			15
								13	4	419	9							
06	2430	X	2277	-0-		-153	-0-	361	1	1591	2	Y	291	288	0			18
								5	4	320	9							
07	3720	X	1689	-0-		-2031	-0-	377	1	1134	2	Y	158	141	0			35
								4	4	174	9							
08	3720	X	2652	-0-		-1068	-0-	243	1	2047	2	Y	302	306	0	29	1	2
								30	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	134	1	5979	2	Y	355	361	0			15
							391	9									
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	177	1	7542	2	Y	442	433	0			24
							4	4	486	9							
05	6758	X	6599	-0-	-159	-0-	136	1	6074	2	Y	345	354	0			15
							9	4	380	9							
06	6540	X	5059	-0-	-1481	-0-	92	1	4706	2	Y	236	227	0	14	1	10
							1	4	260	9							
07	8494	X	4436	-0-	-4058	-0-	96	1	4111	2	Y	208	208	0			10
							229	9									
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	206	1	8931	2	Y	428	401	0			37
							471	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	245	1	558	2	Y	86	83	0			13
							95	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	235	1	549	2	Y	78	81	0			10
							86	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	253	1	556	2	Y	76	76	0			10
							1	4	84	9							
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	237	1	553	2	Y	74	74	0			10
							81	9									
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	243	1	553	2	Y	74	72	0			12
							81	9									
08	899	N	245	-0-	-654	-0-	245	1			Y	-0-	12	0			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

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
03	5921	X	5036	-0-	-885	-0-	431	1	3969	2	Y	578	575	0			20
							636	9									
04	5430	X	3788	-0-	-1642	-0-	484	1	2687	2	Y	561	564	0			17
							617	9									
05	5611	X	3926	-0-	-1685	-0-	363	1	3029	2	Y	485	480	0			22
							534	9									
06	5430	X	3809	-0-	-1621	-0-	352	1	2997	2	Y	418	427	0			13
							460	9									
07	5022	X	2201	-0-	-2821	-0-	331	1	1452	2	Y	380	378	0			15
							418	9									
08	5022	X	700	-0-	-4322	-0-	323	1	377	9	Y	343	339	0	8	1	11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

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
03	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	42	1	3224	2	Y	221	230	0			4
							6	4	243	9							
04	4020	X	3099	-0-	-921	-0-	37	1	2848	2	Y	190	189	0			5
							5	4	209	9							
05	4154	X	3116	-0-	-1038	-0-	40	1	2844	2	Y	193	192	0			6
							20	4	212	9							
06	4020	X	3156	-0-	-864	-0-	51	1	2904	2	Y	183	184	0			5
							201	9									
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	67	1	4095	2	Y	252	251	0			6
							7	4	277	9							
08	3503	X	2826	-0-	-677	-0-	59	1	2610	2	Y	143	147	0			2
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	469	1	5134	2	Y	625	650	0			14
							68	4	688	9							
04	7530	X	6688	-0-	-842	-0-	495	1	5364	2	Y	717	723	0			8
							40	4	789	9							
05	7781	X	7664	-0-	-117	-0-	503	1	6361	2	Y	711	702	0			17
							18	4	782	9							
06	7530	X	7380	-0-	-150	-0-	470	1	6185	2	Y	635	638	0			14
							26	4	699	9							
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	736	1	6632	2	Y	910	903	0			21
							18	4	1001	9							
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	802	1	6428	2	Y	1030	959	0	61	1	31
							11	4	1133	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

03	4774	X	877	-0-	-3897	-0-	855	1	18	2	Y	4	55	0			-0-
							4	9									
04	4620	X	762	-0-	-3858	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	848	-0-	-3926	-0-	848	1			Y	-0-					-0-
06	4620	X	868	-0-	-3752	-0-	868	1			Y	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-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

03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	735	1	6070	2	Y	1358	1393	0			30
							80	4	1494	9							
04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	592	1	6971	2	Y	1714	1724	0			20
							52	4	1885	9							
05	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	595	1	7889	2	Y	1622	1602	0			40
							22	4	1784	9							
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	493	1	8303	2	Y	1566	1571	0			35
							34	4	1723	9							
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	750	1	8910	2	Y	2245	2228	0			52
							24	4	2470	9							
08	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	856	1	8367	2	Y	2465	2296	0	147	1	74
							14	4	2712	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

03	2418	X	802	-0-	-1616	-0-	253	1	463	2	Y	78	87	1			4
							86	9									
04	2340	X	979	-0-	-1361	-0-	264	1	614	2	Y	92	49	0	37	1	10
							101	9									
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	301	1	1353	2	Y	228	218	0			20
							18	4	251	9							
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	350	1	1632	2	Y	269	270	0			19
							26	4	296	9							
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	346	1	1745	2	Y	279	278	0			20
							1	4	307	9							
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	343	1	1544	2	Y	255	250	0			25
							44	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	267	1	4450	2	Y	548	570	1			28
							603	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	228	1	3039	2	Y	332	184	0	139	1	37
							365	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	236	1	3095	2	Y	381	385	0			33
							41	4	419	9							
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	236	1	2973	2	Y	358	366	0			25
							48	4	394	9							
07	6448	X	3381	-0-	-3067	-0-	217	1	2800	2	Y	329	330	0			24
							2	4	362	9							
08	5332	X	3073	-0-	-2259	-0-	214	1	2463	2	Y	296	291	0			29
							70	4	326	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	297	1	6146	2	Y	581	601	1			30
							639	9									
04	3000	N	4194	-0-	1194	1194	247	1	3614	2	Y	303	171	0	128	1	34
							333	9									
05	4739	X	3545	-0-	-1194	-0-	250	1	2950	2	Y	278	288	0			24
							39	4	306	9							
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	305	1	2769	2	Y	256	262	0			18
							45	4	282	9							
07	8122	X	3133	-0-	-4989	-0-	310	1	2567	2	Y	231	232	0			17
							2	4	254	9							
08	7068	X	3119	-0-	-3949	-0-	309	1	2487	2	Y	230	224	0			23
							70	4	253	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	141	1	2363	2	Y	364	383	1			19
							400	9									
04	2730	X	2142	-0-	-588	-0-	160	1	1723	2	Y	235	130	0	98	1	26
							259	9									
05	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	228	1	1904	2	Y	292	293	0			25
							25	4	321	9							
06	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	244	1	1988	2	Y	299	303	0			21
							32	4	329	9							
07	4061	X	2920	-0-	-1141	-0-	183	1	2355	2	Y	345	341	0			25
							2	4	380	9							
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	179	1	2352	2	Y	354	344	0			35
							66	4	389	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1206	-0-	-1305	-0-	210	1	890	2	Y	96	107	1			5
							106	9									
04	2430	X	948	-0-	-1482	-0-	186	1	690	2	Y	65	36	0	27	1	7
							72	9									
05	2356	N	657	-0-	-1699	-0-	213	1	392	2	Y	43	46	0			4
							5	4	47	9							
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	305	1	1245	2	Y	131	126	0			9
							20	4	144	9							
07	2356	X	2159	-0-	-197	-0-	302	1	1666	2	Y	173	169	0			13
							1	4	190	9							
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	304	1	2079	2	Y	220	211	0			22
							59	4	242	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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-	2	0			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	260	1	47	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	269	1	174	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	267	1	26	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
07	465	X	273	-0-	-192	-0-	273	1			Y	-0-					-0-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	273	1	308	2	Y	26	22	0			4
							29	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

03	2573	X	732	-0-	-1841	-0-	244	1	383	2	Y	95	93	0			15
							105	9									
04	2490	X	788	-0-	-1702	-0-	235	1	443	2	Y	100	103	0			12
							110	9									
05	2573	X	647	-0-	-1926	-0-	248	1	320	2	Y	71	74	0			9
							1	4	78	9							
06	840	X	545	-0-	-295	-0-	233	1	253	2	Y	54	56	0			7
							59	9									
07	806	X	451	-0-	-355	-0-	239	1	171	2	Y	37	38	0			6
							41	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	245	1	405	2	Y	86	80	0			12
							95	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

03	3100	N	5216	-0-	2116	3687	64	1	4142	2	Y	918	864	0			144
							1010	9									
04	9306	X	5619	-0-	-3687	-0-	67	1	4544	2	Y	916	946	0			114
							1008	9									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	65	1	4272	2	Y	841	848	0			107
							8	4	925	9							
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	55	1	4119	2	Y	794	796	0			105
							873	9									
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	52	1	4268	2	Y	821	792	0			134
							903	9									
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	56	1	4127	2	Y	781	809	0			106
							859	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

03	3038	X	828	-0-	-2210	-0-	245	1	470	2	Y	103	104	0			16
							113	9									
04	2940	X	830	-0-	-2110	-0-	235	1	488	2	Y	97	101	0			12
							107	9									
05	3038	X	842	-0-	-2196	-0-	251	1	485	2	Y	95	95	0			12
							1	4	105	9							
06	1440	X	855	-0-	-585	-0-	239	1	509	2	Y	97	96	0			13
							107	9									
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	241	1	423	2	Y	80	80	0			13
							88	9									
08	837	N	675	-0-	-162	-0-	253	1	349	2	Y	66	70	0			9
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	796	-0-	-320	-0-	131	1	511	2	Y	139	146	0			22
							1	4	153	9							
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	100	1	647	2	Y	143	138	0			27
							157	9									
05	1240	N	928	-0-	-312	-0-	128	1	602	2	Y	178	184	0			21
							2	4	196	9							
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	150	1	534	2	Y	161	167	0			15
							177	9									
07	1302	X	690	-0-	-612	-0-	124	1	437	2	Y	117	116	0			16
							129	9									
08	930	X	787	-0-	-143	-0-	143	1	510	2	Y	122	120	0			18
							134	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	313	1	4026	2	Y	281	271	0			44
							309	9									
04	3630	X	2158	-0-	-1472	-0-	253	1	1781	2	Y	113	143	0			14
							124	9									
05	3751	X	2045	-0-	-1706	-0-	269	1	1660	2	Y	103	104	0			13
							3	4	113	9							
06	3630	X	1995	-0-	-1635	-0-	254	1	1632	2	Y	99	99	0			13
							109	9									
07	4650	X	2011	-0-	-2639	-0-	256	1	1646	2	Y	99	96	0			16
							109	9									
08	4650	X	1928	-0-	-2722	-0-	270	1	1556	2	Y	93	96	0			13
							102	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10491	-0-	-1971	-0-	59	1	10207	2	Y	203	132	0			109
							2	4	223	9							
04	12060	X	9964	-0-	-2096	-0-	62	1	9733	2	Y	153	76	0			186
							1	4	168	9							
05	11408	X	10022	-0-	-1386	-0-	269	1	9279	2	Y	133	288	0			31
							328	4	146	9							
06	10470	X	9434	-0-	-1036	-0-	142	1	8834	2	Y	121	121	0			31
							325	4	133	9							
07	10664	X	9915	-0-	-749	-0-	64	1	9570	2	Y	137	122	0			46
							130	4	151	9							
08	10478	X	9564	-0-	-914	-0-	136	1	9041	2	Y	110	122	0			34
							266	4	121	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	38	1	6611	2	Y	210	138	0			113
							1	4	231	9							
04	6960	X	6838	-0-	-122	-0-	42	1	6613	2	Y	165	79	0			199
							1	4	182	9							
05	7192	X	5678	-0-	-1514	-0-	151	1	5210	2	Y	121	292	0			28
							184	4	133	9							
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	109	1	6800	2	Y	149	139	0			38
							250	4	164	9							
07	7161	X	6953	-0-	-208	-0-	45	1	6651	2	Y	152	139	0			51
							90	4	167	9							
08	7068	X	6006	-0-	-1062	-0-	85	1	5647	2	Y	98	119	0			30
							166	4	108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1806	X	1806	-0-		-0-	-0-		55	1	1623	2	Y	116	122	0			5
									128	9									
04	3150	X	1554	-0-		-1596	-0-		45	1	1398	2	Y	100	99	0			6
									1	4	110	9							
05	3255	X	1555	-0-		-1700	-0-		51	1	1397	2	Y	95	97	0			4
									2	4	105	9							
06	3150	X	1517	-0-		-1633	-0-		39	1	1384	2	Y	85	80	0	5	1	4
									94	9									
07	3596	X	1556	-0-		-2040	-0-		39	1	1421	2	Y	87	87	0			4
									96	9									
08	1798	X	1689	-0-		-109	-0-		37	1	1553	2	Y	90	86	0			8
									99	9									

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	133	-0-		-270	-0-		31	1	68	2	Y	31	31	0			1
									34	9									
04	207	N	207	-0-		-0-	-0-		22	1	122	2	Y	57	55	0			3
									63	9									
05	295	N	295	-0-		-0-	-0-		34	1	175	2	Y	78	78	0			3
									86	9									
06	326	N	326	-0-		-0-	-0-		23	1	211	2	Y	84	78	0	5	1	4
									92	9									
07	331	N	331	-0-		-0-	-0-		16	1	219	2	Y	87	87	0			4
									96	9									
08	319	N	319	-0-		-0-	-0-		7	1	221	2	Y	83	80	0			7
									91	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1919	-0-		-189	-0-		246	1	1394	2	Y	254	243	0			41
									279	9									
04	2184	X	2184	-0-		-0-	-0-		293	1	1574	2	Y	288	299	0			30
									317	9									
05	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-		501	1	1789	2	Y	348	336	0			42
									383	9									
06	2397	X	2397	-0-		-0-	-0-		416	1	1618	2	Y	330	318	0			54
									363	9									
07	2507	X	2507	-0-		-0-	-0-		409	1	1803	2	Y	268	280	0			42
									295	9									
08	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-		388	1	2147	2	Y	289	301	0			30
									318	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3707	-0-		-695	-0-		512	1	2902	2	Y	266	254	0			43
									293	9									
04	4216	X	4216	-0-		-0-	-0-		610	1	3273	2	Y	303	314	0			32
									333	9									
05	5101	X	5101	-0-		-0-	-0-		1029	1	3676	2	Y	360	349	0			43
									396	9									
06	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-		827	1	3212	2	Y	331	320	0			54
									364	9									
07	4871	X	4871	-0-		-0-	-0-		843	1	3720	2	Y	280	290	0			44
									308	9									
08	5115	X	4464	-0-		-651	-0-		642	1	3557	2	Y	241	260	0			25
									265	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
03	3937	X	3154	-0-	-783	-0-	232	1	2650	2	Y	243	251	0			5
							5	4	267	9							
04	3420	X	2593	-0-	-827	-0-	212	1	2166	2	Y	192	192	0			5
							4	4	211	9							
05	3441	X	3020	-0-	-421	-0-	234	1	2518	2	Y	227	225	0			7
							18	4	250	9							
06	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	295	1	2380	2	Y	199	201	0			5
							219	9									
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	369	1	2980	2	Y	245	244	0			6
							5	4	270	9							
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	231	233	0			4
							254	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
03	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	267	1	2436	2	Y	378	384	0			31
							416	9									
04	3300	X	2999	-0-	-301	-0-	315	1	2276	2	Y	371	364	0			38
							408	9									
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	272	1	2392	2	Y	415	411	0			42
							2	4	457	9							
06	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	271	1	2287	2	Y	381	389	0			34
							419	9									
07	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	192	1	2336	2	Y	320	330	0			24
							1	4	352	9							
08	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	191	1	2249	2	Y	343	342	0			25
							377	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
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	43	1	4216	2	Y	228	237	0			4
							8	4	251	9							
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	40	1	3872	2	Y	203	202	0			5
							6	4	223	9							
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	43	1	3933	2	Y	210	208	0			7
							28	4	231	9							
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	51	1	3920	2	Y	193	195	0			5
							212	9									
07	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	62	1	4121	2	Y	200	200	0			5
							7	4	220	9							
08	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	60	1	3913	2	Y	169	171	0			3
							186	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
03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	104	1	1189	2	Y	146	149	0			15
							6	4	161	9							
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	220	1	1257	2	Y	146	145	0			16
							7	4	161	9							
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	239	1	1362	2	Y	142	149	0			9
							51	4	156	9							
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	262	1	1323	2	Y	170	166	0			13
							9	4	187	9							
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	288	1	1346	2	Y	186	185	0			14
							10	4	205	9							
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	192	1	1535	2	Y	206	208	0			12
							44	4	227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	165	1	934	2	Y	549	535	0			89
							604	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	179	1	960	2	Y	566	596	0			59
							623	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	304	1	1085	2	Y	681	658	0			82
							749	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	254	1	988	2	Y	650	626	0			106
							715	9									
07	2325	X	1717	-0-	-608	-0-	222	1	977	2	Y	471	503	0			74
							518	9									
08	2139	X	891	-0-	-1248	-0-	97	1	538	2	Y	233	283	0			24
							256	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	304	1	136	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
04	750	N	506	-0-	-244	-0-	299	1	174	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	306	1	196	2	Y	29	29	0			1
							3	4	32	9							
06	450	N	268	-0-	-182	-0-	249	1	17	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	246	1	53	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	244	1	68	2	Y	109	105	0			4
							1	4	120	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	229	1	1462	2	Y	208	223	1			82
							229	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	258	1	2814	2	Y	253	232	1			103
							278	9									
05	1271	X	283	-0-	-988	-0-	23	1	256	2	Y	3	89	1			17
							1	4	3	9							
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					17
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					17
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					17

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	8	1	574	2	Y	82	77	1			35
							5	4	90	9							
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	960	2	Y	131	99	1			67
							29	4	144	9							
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	111	1	1261	2	Y	158	193	1			32
							71	4	174	9							
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	175	1	1169	2	Y	153	137	1			48
							5	4	168	9							
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	163	1	1228	2	Y	123	138	1			33
							9	4	135	9							
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	238	1	1561	2	Y	304	232	1			105
							55	4	334	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
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	267	1	1732	2	Y	220	221	0			18
							242	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	312	1	1579	2	Y	199	197	0			20
							219	9									
05	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	266	1	1664	2	Y	205	204	0			21
							2	4	226	9							
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	263	1	1609	2	Y	192	196	0			17
							211	9									
07	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	293	1	1645	2	Y	201	203	0			15
							1	4	221	9							
08	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	167	1	1575	2	Y	194	195	0			14
							213	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	273	1	3786	2	Y	489	486	0			16
							99	4	538	9							
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	258	1	3827	2	Y	452	446	0			22
							12	4	497	9							
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	266	1	3677	2	Y	438	444	0			16
							17	4	482	9							
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	264	1	3374	2	Y	404	406	0			14
							4	4	444	9							
07	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	284	1	3931	2	Y	496	479	0			31
							2	4	546	9							
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	273	1	4326	2	Y	464	483	0			12
							15	4	510	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	281	1	2158	2	Y	403	401	0			13
							56	4	443	9							
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	259	1	2200	2	Y	376	371	0			18
							7	4	414	9							
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	277	1	2096	2	Y	363	367	0			14
							9	4	399	9							
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	276	1	1918	2	Y	331	334	0			11
							3	4	364	9							
07	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	290	1	1996	2	Y	365	353	0			23
							1	4	402	9							
08	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	295	1	2276	2	Y	353	367	0			9
							8	4	388	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	3109	-0-	-6532	-0-	74	1	2884	2	Y	137	140	0			6
							151	9									
04	9330	X	5564	-0-	-3766	-0-	127	1	5169	2	Y	241	234	0			13
							3	4	265	9							
05	9641	X	4912	-0-	-4729	-0-	110	1	4567	2	Y	207	211	0			9
							7	4	228	9							
06	5250	X	4247	-0-	-1003	-0-	81	1	3990	2	Y	159	152	0	9	1	7
							1	4	175	9							
07	5735	X	4174	-0-	-1561	-0-	92	1	3909	2	Y	157	157	0			7
							173	9									
08	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	96	1	4160	2	Y	160	153	0			14
							176	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
03	T. A.		5304	-0-	5304	12164	98	1	4859	2	Y	315	319	0			14
							347	9									
04	T. A.		4185	-0-	4185	16349	86	1	3840	2	Y	234	235	0			13
							2	4	257	9							
05	T. A.		3714	-0-	3714	20063	69	1	3418	2	Y	202	206	0			9
							5	4	222	9							
06	22992	X	2929	-0-	-20063	-0-	48	1	2724	2	Y	142	137	0	8	1	6
							1	4	156	9							
07	5890	X	3392	-0-	-2498	-0-	69	1	3140	2	Y	166	164	0			8
							183	9									
08	5301	X	3273	-0-	-2028	-0-	70	1	3037	2	Y	151	146	0			13
							166	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
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	253	1	1620	2	Y	247	255	0			21
							272	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	294	1	1364	2	Y	290	281	0			30
							319	9									
05	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	253	1	1561	2	Y	236	242	0			24
							1	4	260	9							
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	256	1	1464	2	Y	225	229	0			20
							248	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	282	1	1543	2	Y	230	233	0			17
							1	4	253	9							
08	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	163	1	1478	2	Y	230	230	0			17
							253	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
03	2914	X	175	-0-	-2739	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
04	2400	X	204	-0-	-2196	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
05	775	X	72	-0-	-703	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
06	750	X	50	-0-	-700	-0-	46	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	Y	167	159	0			26
							184	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	283	1	1006	2	Y	201	202	0			25
							221	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	268	1	996	2	Y	195	195	0			25
							2	4	215	9							
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	316	1	1154	2	Y	220	216	0			29
							242	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	319	1	1205	2	Y	229	221	0			37
							252	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	345	1	1093	2	Y	206	215	0			28
							227	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
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	231	1	912	2	Y	167	166	0			26
							184	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	223	1	966	2	Y	161	167	0			20
							177	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	234	1	1073	2	Y	174	172	0			22
							2	4	191	9							
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	227	1	1136	2	Y	181	179	0			24
							199	9									
07	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	227	1	1001	2	Y	159	157	0			26
							175	9									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	243	1	1172	2	Y	183	184	0			25
							201	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
03	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	31	1	5386	2	Y	126	82	0			68
							1	4	139	9							
04	5820	X	5504	-0-	-316	-0-	34	1	5361	2	Y	98	47	0			119
							1	4	108	9							
05	6014	X	4938	-0-	-1076	-0-	132	1	4559	2	Y	78	179	0			18
							161	4	86	9							
06	5820	X	5463	-0-	-357	-0-	82	1	5104	2	Y	82	79	0			21
							187	4	90	9							
07	5673	X	4649	-0-	-1024	-0-	30	1	4475	2	Y	75	71	0			25
							61	4	83	9							
08	5673	X	5001	-0-	-672	-0-	71	1	4708	2	Y	75	77	0			23
							139	4	83	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	638	-0-	-354	-0-	301	1	289	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	278	1	687	2	Y	80	79	0			2
							88	9									
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	289	1	127	2	Y	12	14	0			-0-
							2	4	13	9							
06	630	N	290	-0-	-340	-0-	248	1	38	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1085	N	263	-0-	-822	-0-	246	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	244	1	239	2	Y	38	37	0			1
							2	4	42	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	262	1	559	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	259	1	900	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	276	1	1018	2	Y	40	40	0			1
							13	4	44	9							
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	254	1	788	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
07	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	258	1	699	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
08	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	251	1	652	2	Y	117	114	0			4
							6	4	129	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
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	288	1	918	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	275	1	1186	2	Y	137	136	0			3
							1	4	151	9							
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	295	1	1143	2	Y	118	118	0			3
							15	4	130	9							
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	252	1	1364	2	Y	155	154	0			4
							6	4	171	9							
07	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	252	1	980	2	Y	156	157	0			3
							172	9									
08	1674	X	1102	-0-	-572	-0-	247	1	762	2	Y	78	78	0			3
							7	4	86	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
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	267	1	1251	2	Y	241	241	0			3
							265	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	265	1	1402	2	Y	207	206	0			4
							1	4	228	9							
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	275	1	1643	2	Y	217	216	0			5
							21	4	239	9							
06	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	255	1	1014	2	Y	146	148	0			3
							4	4	161	9							
07	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	259	1	1224	2	Y	250	248	0			5
							275	9									
08	3100	N	3212	-0-	112	112	349	1	2397	2	Y	404	394	0			15
							22	4	444	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
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	66	1	2438	2	Y	215	222	0			30
							237	9									
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	81	1	2728	2	Y	223	210	0			43
							245	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	100	1	2934	2	Y	242	251	0			34
							266	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	86	1	2764	2	Y	220	202	0			52
							242	9									
07	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	85	1	2505	2	Y	223	224	0			51
							245	9									
08	3286	X	1129	-0-	-2157	-0-	16	1	1027	2	Y	78	115	0			14
							86	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
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	348	2	Y	121	117	0			20
							133	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	86	1	463	2	Y	162	165	0			17
							178	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	175	1	627	2	Y	233	222	0			28
							256	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	173	1	673	2	Y	263	248	0			43
							289	9									
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	162	1	713	2	Y	204	215	0			32
							224	9									
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	138	1	764	2	Y	196	208	0			20
							216	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	283	1	1967	2	Y	827	819	0			27
							51	4	910	9							
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	263	1	2321	2	Y	892	876	0			43
							7	4	981	9							
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	281	1	2462	2	Y	958	965	0			36
							11	4	1054	9							
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	281	1	2367	2	Y	921	926	0			31
							3	4	1013	9							
07	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	284	1	2182	2	Y	898	873	0			56
							1	4	988	9							
08	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	287	1	2391	2	Y	835	869	0			22
							8	4	919	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	139	1	6192	2	Y	352	353	0			15
							387	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	105	1	4311	2	Y	242	244	0			13
							2	4	266	9							
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	101	1	4358	2	Y	237	240	0			10
							6	4	261	9							
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	78	1	4033	2	Y	193	184	0	11	1	8
							1	4	212	9							
07	6727	X	4232	-0-	-2495	-0-	90	1	3932	2	Y	191	190	0			9
							210	9									
08	6727	X	3794	-0-	-2933	-0-	82	1	3534	2	Y	162	157	0			14
							178	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	350	1	3034	2	Y	839	834	0			27
							79	4	923	9							
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	324	1	2463	2	Y	623	620	0			30
							7	4	685	9							
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	335	1	2631	2	Y	673	678	0			25
							12	4	740	9							
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	336	1	2846	2	Y	729	729	0			25
							4	4	802	9							
07	4371	X	3796	-0-	-575	-0-	351	1	2654	2	Y	717	697	0			45
							2	4	789	9							
08	4371	X	4181	-0-	-190	-0-	356	1	3045	2	Y	699	726	0			18
							11	4	769	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	226	1	1461	2	Y	310	314	0			26
							341	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	263	1	1372	2	Y	291	287	0			30
							320	9									
05	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	225	1	1442	2	Y	300	300	0			30
							2	4	330	9							
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	227	1	1396	2	Y	299	302	0			27
							329	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	257	1	1425	2	Y	314	317	0			24
							1	4	345	9							
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	319	1	1365	2	Y	328	328	0			24
							361	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
03	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	278	1	1844	2	Y	275	275	0			23
							303	9									
04	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	323	1	1692	2	Y	241	239	0			25
							265	9									
05	2449	X	2325	-0-	-124	-0-	268	1	1784	2	Y	246	246	0			25
							2	4	271	9							
06	2370	X	2275	-0-	-95	-0-	280	1	1725	2	Y	245	248	0			22
							270	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	310	1	1763	2	Y	261	263	0			20
							1	4	287	9							
08	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	225	1	1688	2	Y	211	216	0			15
							232	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
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	124	1	5166	2	Y	237	239	0			10
							261	9									
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	121	1	4839	2	Y	219	217	0			12
							3	4	241	9							
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	2	Y	172	177	0			7
							6	4	189	9							
06	3450	X	1737	-0-	-1713	-0-	41	1	1626	2	Y	64	64	0	4	1	3
							70	9									
07	6169	X	544	-0-	-5625	-0-	20	1	503	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
08	5549	X	1900	-0-	-3649	-0-	42	1	1785	2	Y	66	61	0			6
							73	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
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	210	1	3565	2	Y	405	405	0			8
							446	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	296	1	3040	2	Y	338	328	0			18
							372	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	332	1	3325	2	Y	357	354	0	14	1	7
							393	9									
06	4080	X	2577	-0-	-1503	-0-	381	1	1976	2	Y	200	200	0			7
							220	9									
07	4216	X	2144	-0-	-2072	-0-	353	1	1607	2	Y	167	167	0			7
							184	9									
08	4216	X	2841	-0-	-1375	-0-	271	1	2285	2	Y	259	255	0			11
							285	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
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	327	1	3250	2	Y	473	470	0			15
							520	9									
04	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	349	1	3105	2	Y	459	454	0			20
							505	9									
05	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	327	1	3011	2	Y	465	467	0			18
							16	4	512	9							
06	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	400	1	2720	2	Y	505	491	0			32
							9	4	556	9							
07	4340	X	2183	-0-	-2157	-0-	441	1	1504	2	Y	211	196	0			47
							6	4	232	9							
08	4092	X	3192	-0-	-900	-0-	257	1	2491	2	Y	371	380	0	36	1	2
							36	4	408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
03	6014	X	4785	-0-	-1229	-0-	337	1	3586	2	Y	779	777	0			17
							5	4	857	9							
04	5820	X	4794	-0-	-1026	-0-	182	1	3727	2	Y	800	765	0	41	1	11
							5	4	880	9							
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	253	1	4687	2	Y	932	934	0			9
							14	4	1025	9							
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	265	1	8888	2	Y	1728	1723	0			14
							1901	9									
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	302	1	5302	2	Y	921	927	0			8
							3	4	1013	9							
08	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	280	1	6652	2	Y	1099	1095	0			12
							43	4	1209	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
03	3007	X	1813	-0-	-1194	-0-	363	1	980	2	Y	426	435	0			9
							1	4	469	9							
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	299	1	2952	2	Y	1268	1197	0	63	1	17
							4	4	1395	9							
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	385	1	2734	2	Y	1089	1095	0			11
							8	4	1198	9							
06	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	308	1	1783	2	Y	694	699	0			6
							763	9									
07	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	299	1	3122	2	Y	1110	1107	0			9
							2	4	1221	9							
08	4805	X	2546	-0-	-2259	-0-	360	1	1554	2	Y	565	568	0			6
							10	4	622	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
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	356	1	2238	2	Y	431	435	0			29
							2	4	474	9							
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	338	1	2255	2	Y	398	398	0			29
							14	4	438	9							
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	337	1	2061	2	Y	329	330	0			28
							13	4	362	9							
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	338	1	2140	2	Y	329	332	0			25
							362	9									
07	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	360	1	2117	2	Y	339	344	0			20
							7	4	373	9							
08	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	355	1	2270	2	Y	378	380	0			18
							1	4	416	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
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	247	1	3088	2	Y	364	367	0			7
							400	9									
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	268	1	3048	2	Y	351	340	0			18
							386	9									
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	336	1	4241	2	Y	474	463	0	19	1	10
							521	9									
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	380	1	5382	2	Y	563	554	0			19
							619	9									
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	351	1	4247	2	Y	459	459	0			19
							505	9									
08	5084	X	4608	-0-	-476	-0-	254	1	3856	2	Y	453	453	0			19
							498	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	2275	-0-		-6064	-0-	60 158	1 9	2057	2	Y	144	145	0			6
04	7470	X	630	-0-		-6840	-0-	26 43	1 9	561	2	Y	39	43	0			2
05	3565	X	1489	-0-		-2076	-0-	55 2	1 4	1334 98	2 9	Y	89	87	0			4
06	3330	X	2274	-0-		-1056	-0-	54 135	1 9	2085	2	Y	123	115	0	7	1	5
07	2573	X	2120	-0-		-453	-0-	53 127	1 9	1940	2	Y	115	115	0			5
08	2263	X	1040	-0-		-1223	-0-	24 61	1 9	955	2	Y	55	55	0			5

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1896	X	1896	-0-		-0-	-0-	51 372	1 9	1473	2	Y	338	337	0			15
04	1770	X	519	-0-		-1251	-0-	20 99	1 9	400	2	Y	90	100	0			5
05	1829	X	64	-0-		-1765	-0-	18 9	1 9	37	2	Y	8	13	0			-0-
06	1770	X	62	-0-		-1708	-0-	15 8	1 9	39	2	Y	7	7	0			-0-
07	1891	X	94	-0-		-1797	-0-	12 15	1 9	67	2	Y	14	13	0			1
08	1891	X	730	-0-		-1161	-0-	16 120	1 9	594	2	Y	109	101	0			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	209 189	1 9	789	2	Y	172	161	0			32
04	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	225 197	1 9	827	2	Y	179	185	0			26
05	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	225 168	1 9	766	2	Y	153	154	0			25
06	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	215 158	1 9	749	2	Y	144	141	0			28
07	1302	N	1123	-0-		-179	-0-	232 167	1 9	724	2	Y	152	158	0			22
08	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	233 189	1 9	805	2	Y	172	168	0			26

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	91 9	1 4	1750 320	2 9	Y	291	283	0			30
04	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	199 12	1 4	2058 354	2 9	Y	322	317	0			35
05	2643	N	2643	-0-		-0-	-0-	211 76	1 4	2040 316	2 9	Y	287	305	0			17
06	2589	N	2589	-0-		-0-	-0-	231 13	1 4	1968 377	2 9	Y	343	334	0			26
07	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	257 16	1 4	2146 442	2 9	Y	402	397	0			31
08	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-	176 69	1 4	2434 485	2 9	Y	441	446	0			26

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
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	215	1	948	2	Y	165	161	0			31
							182	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	225	1	835	2	Y	143	153	0			21
							157	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	Y	231	214	0			38
							254	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	231	1	1345	2	Y	204	202	0			40
							224	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	250	1	1300	2	Y	216	225	0			31
							238	9									
08	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	244	1	1239	2	Y	209	209	0			31
							230	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
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	222	1	1218	2	Y	267	264	0			50
							294	9									
04	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	236	1	1204	2	Y	261	273	0			38
							287	9									
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	234	1	1060	2	Y	212	215	0			35
							233	9									
06	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	212	1	929	2	Y	178	178	0			35
							196	9									
07	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	243	1	1076	2	Y	225	228	0			32
							248	9									
08	1798	X	1580	-0-	-218	-0-	241	1	1084	2	Y	232	229	0			35
							255	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1333	N	946	-0-	-387	-0-	197	1	626	2	Y	112	120	0			21
							123	9									
04	1110	N	648	-0-	-462	-0-	202	1	373	2	Y	66	77	0			10
							73	9									
05	1147	N	707	-0-	-440	-0-	208	1	424	2	Y	68	67	0			11
							75	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	205	1	501	2	Y	78	74	0			15
							86	9									
07	1147	X	733	-0-	-414	-0-	222	1	431	2	Y	73	78	0			10
							80	9									
08	961	X	585	-0-	-376	-0-	216	1	310	2	Y	54	56	0			8
							59	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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	282	1	29	2	Y	10	22	0			1
							11	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-	1	0			-0-
05	775	N	302	-0-	-473	-0-	277	1	17	2	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	232	1	24	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			Y	-0-	1	0			-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	1			Y	-0-					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2467	-0-	-819	-0-	14	1	2396	2	Y	52	32	0			28
							57	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	21	1	3245	2	Y	54	19	0			63
							59	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	96	1	3299	2	Y	52	103	0			12
							117	4	57	9							
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	52	1	3259	2	Y	48	48	0			12
							120	4	53	9							
07	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	22	1	3277	2	Y	51	46	0			17
							45	4	56	9							
08	3565	X	2653	-0-	-912	-0-	37	1	2493	2	Y	45	48	0			14
							73	4	50	9							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	1862	-0-	-1331	-0-	51	1	1711	2	Y	91	89	0			4
							100	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	76	1	2941	2	Y	156	151	0			9
							2	4	172	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	68	1	2634	2	Y	134	137	0			6
							4	4	147	9							
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	69	1	3441	2	Y	155	145	0	9	1	7
							1	4	171	9							
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	90	1	3890	2	Y	176	175	0			8
							194	9									
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	86	1	3731	2	Y	161	155	0			14
							177	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	237	1	941	2	Y	203	200	0			38
							223	9									
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	252	1	937	2	Y	199	208	0			29
							219	9									
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	254	1	945	2	Y	185	184	0			30
							204	9									
06	1350	X	1338	-0-	-12	-0-	232	1	916	2	Y	173	169	0			34
							190	9									
07	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	263	1	904	2	Y	186	193	0			27
							205	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	260	1	929	2	Y	194	192	0			29
							213	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
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	346	1	2470	2	Y	1044	1044	0			11
							1148	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	308	1	2173	2	Y	868	848	0			31
							955	9									
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	306	1	1827	2	Y	722	726	0			27
							11	4	794	9							
06	3180	X	2865	-0-	-315	-0-	261	1	1809	2	Y	723	732	0			18
							795	9									
07	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	291	1	2517	2	Y	1017	1021	0			14
							1119	9									
08	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	220	1	2307	2	Y	906	891	0			29
							8	4	997	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
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	255	1	2461	2	Y	812	815	0			8
							893	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	211	1	2523	2	Y	788	768	0			28
							867	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	217	1	2695	2	Y	833	830	0			31
							16	4	916	9							
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	203	1	2430	2	Y	759	771	0			19
							835	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	229	1	2539	2	Y	801	809	0			11
							881	9									
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	196	1	2605	2	Y	799	785	0			25
							9	4	879	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
03	7130	X	4520	-0-	-2610	-0-	321	1	3801	2	Y	362	371	0			7
							398	9									
04	6300	X	1138	-0-	-5162	-0-	397	1	673	2	Y	62	66	0			3
							68	9									
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	529	1	6567	2	Y	592	560	0	23	1	12
							651	9									
06	6900	X	5648	-0-	-1252	-0-	570	1	4647	2	Y	392	391	0			13
							431	9									
07	7161	X	7101	-0-	-60	-0-	430	1	6087	2	Y	531	522	0			22
							584	9									
08	7750	X	6427	-0-	-1323	-0-	325	1	5526	2	Y	524	524	0			22
							576	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
03	5983	X	752	-0-		-5231	-0-	177	1	428	2	Y	133	154	0			3
								1	4	146	9							
04	5790	X	2903	-0-		-2887	-0-	393	1	1878	2	Y	573	539	0	29	1	8
								2	4	630	9							
05	5983	X	3660	-0-		-2323	-0-	405	1	2478	2	Y	700	701	0			7
								7	4	770	9							
06	5790	X	2993	-0-		-2797	-0-	367	1	2013	2	Y	557	559	0			5
								613	9									
07	5642	X	3026	-0-		-2616	-0-	390	1	2063	2	Y	520	521	0			4
								1	4	572	9							
08	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	267	1	2687	2	Y	693	690	0			7
								18	4	762	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
03	6603	X	2948	-0-		-3655	-0-	261	1	1874	2	Y	736	744	0			16
								3	4	810	9							
04	6390	X	5294	-0-		-1096	-0-	272	1	3515	2	Y	1365	1293	0	69	1	19
								5	4	1502	9							
05	6603	X	5716	-0-		-887	-0-	292	1	3877	2	Y	1395	1400	0			14
								12	4	1535	9							
06	5430	X	4343	-0-		-1087	-0-	240	1	2958	2	Y	1041	1046	0			9
								1145	9									
07	5456	X	4510	-0-		-946	-0-	272	1	3129	2	Y	1006	1006	0			9
								2	4	1107	9							
08	5704	X	3592	-0-		-2112	-0-	283	1	2421	2	Y	793	794	0			8
								16	4	872	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
03	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	218	1	2987	2	Y	776	778	0			17
								4	4	854	9							
04	4143	X	4143	-0-		-0-	-0-	179	1	3089	2	Y	792	758	0	40	1	11
								4	4	871	9							
05	4799	X	4799	-0-		-0-	-0-	162	1	3667	2	Y	872	874	0			9
								11	4	959	9							
06	5142	X	5142	-0-		-0-	-0-	150	1	3976	2	Y	924	925	0			8
								1016	9									
07	5053	X	5050	-0-		-3	-0-	161	1	4154	2	Y	666	668	0			6
								2	4	733	9							
08	4805	X	4264	-0-		-541	-0-	193	1	3496	2	Y	502	503	0			5
								23	4	552	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
03	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-	365	1	2929	2	Y	520	524	0			10
								572	9									
04	3390	X	3199	-0-		-191	-0-	353	1	2389	2	Y	415	403	0			22
								457	9									
05	3673	X	3673	-0-		-0-	-0-	474	1	2701	2	Y	453	448	0	18	1	9
								498	9									
06	3450	X	3412	-0-		-38	-0-	552	1	2438	2	Y	384	380	0			13
								422	9									
07	5087	X	5087	-0-		-0-	-0-	417	1	3960	2	Y	645	631	0			27
								710	9									
08	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	258	1	4203	2	Y	743	739	0			31
								817	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
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	107	1	2323	2	Y	538	470	0			180
							5	4	592	9							
04	2940	X	1994	-0-	-946	-0-	76	1	1585	2	Y	302	363	0			119
							1	4	332	9							
05	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	82	1	2429	2	Y	271	332	0			58
							13	4	298	9							
06	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	72	1	2451	2	Y	273	259	0			72
							300	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	87	1	2760	2	Y	336	325	0			83
							370	9									
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	133	1	2857	2	Y	337	324	0			96
							1	4	371	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
03	3689	X	2719	-0-	-970	-0-	110	1	2374	2	Y	209	187	0			70
							5	4	230	9							
04	3780	X	2064	-0-	-1716	-0-	88	1	1830	2	Y	132	150	0			52
							1	4	145	9							
05	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	64	1	1894	2	Y	569	500	0			121
							10	4	626	9							
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	66	1	2246	2	Y	676	619	0			178
							744	9									
07	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	54	1	1729	2	Y	568	606	0			140
							625	9									
08	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	85	1	1821	2	Y	580	555	0			165
							1	4	638	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
03	4557	X	3379	-0-	-1178	-0-	281	1	2666	2	Y	393	400	0			7
							432	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	270	1	3915	2	Y	567	544	0			30
							1	4	624	9							
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	267	1	3516	2	Y	491	491	0	20	1	10
							540	9									
06	4170	X	4038	-0-	-132	-0-	295	1	3272	2	Y	428	424	0			14
							471	9									
07	4960	X	3723	-0-	-1237	-0-	244	1	3028	2	Y	410	407	0			17
							451	9									
08	4960	X	3613	-0-	-1347	-0-	178	1	2956	2	Y	435	434	0			18
							479	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
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	328	1	6606	2	Y	835	869	0			15
							919	9									
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	321	1	3640	2	Y	452	443	0			24
							1	4	497	9							
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	404	1	5023	2	Y	601	589	0	24	1	12
							661	9									
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	471	1	3873	2	Y	435	433	0			14
							479	9									
07	16337	X	4520	-0-	-11817	-0-	406	1	3648	2	Y	424	420	0			18
							466	9									
08	7843	X	4035	-0-	-3808	-0-	303	1	3278	2	Y	413	414	0			17
							454	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
03	3596	X	1381	-0-	-2215	-0-	328	1	954	2	Y	90	96	0			2
							99	9									
04	2820	X	2570	-0-	-250	-0-	300	1	2062	2	Y	189	181	0			10
							208	9									
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	300	1	3220	2	Y	285	278	0	11	1	6
							314	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	328	1	3237	2	Y	269	266	0			9
							296	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	281	1	3565	2	Y	306	302	0			13
							337	9									
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	206	1	3360	2	Y	313	313	0			13
							344	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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	203	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	95	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	303	1	3745	2	Y	846	840	0			19
							5	4	931	9							
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	195	1	4773	2	Y	1064	1014	0	54	1	15
							6	4	1170	9							
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	221	1	5685	2	Y	1175	1178	0			12
							17	4	1293	9							
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	202	1	4481	2	Y	904	909	0			7
							994	9									
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	210	1	5585	2	Y	1032	1030	0			9
							3	4	1135	9							
08	7223	X	6216	-0-	-1007	-0-	292	1	4526	2	Y	1244	1240	0			13
							30	4	1368	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
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	317	1	5592	2	Y	751	746	0			14
							826	9									
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	306	1	5112	2	Y	672	651	0			35
							1	4	739	9							
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	304	1	5845	2	Y	743	733	0	30	1	15
							817	9									
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	363	1	3213	2	Y	383	385	0			13
							421	9									
07	6727	X	5377	-0-	-1350	-0-	345	1	4431	2	Y	546	536	0			23
							601	9									
08	6975	X	4514	-0-	-2461	-0-	272	1	3697	2	Y	495	497	0			21
							545	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
03	1643	X	919	-0-	-724	-0-	237	1	584	2	Y	89	90	0			1
							98	9									
04	1860	X	1219	-0-	-641	-0-	259	1	810	2	Y	136	134	0			3
							150	9									
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	347	1	1954	2	Y	297	293	0			7
							25	4	327	9							
06	1860	X	1206	-0-	-654	-0-	336	1	734	2	Y	121	125	0			3
							3	4	133	9							
07	1519	X	1285	-0-	-234	-0-	321	1	793	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
08	2666	X	1265	-0-	-1401	-0-	323	1	806	2	Y	117	116	0			4
							7	4	129	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
03	3751	X	1939	-0-	-1812	-0-	539	1	1246	2	Y	138	137	0			3
							2	4	152	9							
04	3630	X	1606	-0-	-2024	-0-	500	1	986	2	Y	109	111	0			1
							120	9									
05	3751	X	1626	-0-	-2125	-0-	517	1	984	2	Y	112	111	0			2
							2	4	123	9							
06	1890	X	1452	-0-	-438	-0-	470	1	879	2	Y	93	93	0			2
							1	4	102	9							
07	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	472	1	1111	2	Y	118	117	0			3
							130	9									
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	517	1	1397	2	Y	137	128	0	9	1	3
							3	4	151	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
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	280	1	5946	2	Y	875	882	0			16
							963	9									
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	281	1	6140	2	Y	885	855	0			46
							1	4	974	9							
05	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	296	1	5427	2	Y	758	757	0	31	1	16
							834	9									
06	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	491	1	8166	2	Y	1066	1047	0			35
							1173	9									
07	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	351	1	7049	2	Y	953	948	0			40
							1048	9									
08	7657	X	6750	-0-	-907	-0-	354	1	5507	2	Y	808	814	0			34
							889	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
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	377	1	5564	2	Y	686	674	0			13
							755	9									
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	429	1	4970	2	Y	599	581	0			31
							1	4	659	9							
05	5549	X	4718	-0-	-831	-0-	520	1	3719	2	Y	435	439	0	18	1	9
							479	9									
06	6480	X	3991	-0-	-2489	-0-	627	1	3003	2	Y	328	326	0			11
							361	9									
07	6696	X	3506	-0-	-3190	-0-	503	1	2671	2	Y	302	300	0			13
							332	9									
08	6696	X	3253	-0-	-3443	-0-	360	1	2549	2	Y	313	313	0			13
							344	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
03	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	162	1	3475	2	Y	505	502	0			10
								10	4	556	9							
04	3529	X	3529	-0-		-0-	-0-	165	1	2952	2	Y	367	368	0			9
								8	4	404	9							
05	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	188	1	4049	2	Y	485	475	0			19
								38	4	534	9							
06	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	252	1	3356	2	Y	383	390	0			12
								2	4	421	9							
07	4853	X	4853	-0-		-0-	-0-	261	1	4125	2	Y	423	422	0			13
								2	4	465	9							
08	4805	X	4365	-0-		-440	-0-	201	1	3706	2	Y	373	372	0			14
								48	4	410	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
03	8575	X	8575	-0-		-0-	-0-	321	1	7733	2	Y	474	476	0			9
								521	9									
04	6236	X	6236	-0-		-0-	-0-	332	1	5538	2	Y	332	324	0			17
								1	4	365	9							
05	5679	X	5679	-0-		-0-	-0-	374	1	4986	2	Y	290	289	0	12	1	6
								319	9									
06	4178	X	4178	-0-		-0-	-0-	434	1	3533	2	Y	192	192	0			6
								211	9									
07	8587	X	2218	-0-		-6369	-0-	344	1	1765	2	Y	99	101	0			4
								109	9									
08	8587	X	4702	-0-		-3885	-0-	278	1	4145	2	Y	254	247	0			11
								279	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
03	6231	X	5841	-0-		-390	-0-	354	1	5117	2	Y	336	343	0			6
								370	9									
04	6030	X	1078	-0-		-4952	-0-	313	1	714	2	Y	46	50	0			2
								51	9									
05	6231	X	2790	-0-		-3441	-0-	415	1	2222	2	Y	139	133	0	5	1	3
								153	9									
06	6030	X	4165	-0-		-1865	-0-	534	1	3412	2	Y	199	195	0			7
								219	9									
07	7905	X	4544	-0-		-3361	-0-	460	1	3830	2	Y	231	228	0			10
								254	9									
08	5828	X	3600	-0-		-2228	-0-	325	1	3055	2	Y	200	202	0			8
								220	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
03	3193	X	1853	-0-		-1340	-0-	155	1	1338	2	Y	327	329	0			61
								360	9									
04	3090	X	2588	-0-		-502	-0-	203	1	1884	2	Y	455	450	0			66
								501	9									
05	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	212	1	1711	2	Y	381	385	0			62
								419	9									
06	2082	X	2082	-0-		-0-	-0-	191	1	1530	2	Y	328	326	0			64
								361	9									
07	2666	X	2007	-0-		-659	-0-	211	1	1429	2	Y	334	350	0			48
								367	9									
08	2666	X	1910	-0-		-756	-0-	191	1	1363	2	Y	324	323	0			49
								356	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
03	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	297	1	2173	2	Y	642	639	0			14
							3	4	706	9							
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	199	1	3417	2	Y	998	948	0	50	1	14
							5	4	1098	9							
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	191	1	3317	2	Y	898	903	0			9
							10	4	988	9							
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	181	1	4863	2	Y	1288	1286	0			11
							1417	9									
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	189	1	4168	2	Y	1009	1011	0			9
							2	4	1110	9							
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	251	1	3918	2	Y	966	965	0			10
							26	4	1063	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
03	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	324	1	6192	2	Y	1233	1216	0			23
							1356	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	336	1	4600	2	Y	862	840	0			45
							1	4	948	9							
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	393	1	4421	2	Y	797	794	0	32	1	16
							877	9									
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	477	1	4401	2	Y	745	736	0			25
							820	9									
07	7874	X	6131	-0-	-1743	-0-	414	1	4795	2	Y	838	828	0			35
							922	9									
08	7874	X	5669	-0-	-2205	-0-	300	1	4442	2	Y	843	843	0			35
							927	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
03	1302	X	548	-0-	-754	-0-	214	1	270	2	Y	55	53	0			6
							3	4	61	9							
04	1260	X	626	-0-	-634	-0-	328	1	232	2	Y	50	49	0			7
							11	4	55	9							
05	1302	X	762	-0-	-540	-0-	346	1	330	2	Y	65	64	0			8
							14	4	72	9							
06	1260	X	570	-0-	-690	-0-	324	1	203	2	Y	39	42	0			5
							43	9									
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	328	1	164	2	Y	31	32	0			4
							34	9									
08	775	N	479	-0-	-296	-0-	342	1	113	2	Y	22	23	0			3
							24	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
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	260	1	4349	2	Y	836	874	0			15
							920	9									
04	5550	X	3498	-0-	-2052	-0-	261	1	2680	2	Y	506	494	0			27
							557	9									
05	5735	X	3048	-0-	-2687	-0-	315	1	2276	2	Y	415	416	0	17	1	9
							457	9									
06	5550	X	409	-0-	-5141	-0-	409	1			Y	-0-	9	0			-0-
07	11873	X	3247	-0-	-8626	-0-	379	1	2402	2	Y	424	406	0			18
							466	9									
08	5518	X	4164	-0-	-1354	-0-	286	1	3203	2	Y	614	606	0			26
							675	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2549	-0-		-644	-0-	170	1	1803	2	Y	524	530	0			18
								576	9									
04	3000	X	2024	-0-		-976	-0-	183	1	1395	2	Y	405	417	0			6
								446	9									
05	3100	X	2314	-0-		-786	-0-	219	1	1587	2	Y	428	417	0			17
								37	4	471	9							
06	2970	X	1751	-0-		-1219	-0-	157	1	1256	2	Y	303	312	0			8
								5	4	333	9							
07	3069	X	2137	-0-		-932	-0-	295	1	1467	2	Y	326	325	0			9
								16	4	359	9							
08	2542	X	1681	-0-		-861	-0-	196	1	1317	2	Y	129	134	0			4
								26	4	142	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2344	-0-		-322	-0-	343	1	1797	2	Y	185	187	0			3
								204	9									
04	2580	X	2095	-0-		-485	-0-	372	1	1551	2	Y	156	151	0			8
								172	9									
05	2666	X	2071	-0-		-595	-0-	466	1	1449	2	Y	142	141	0	6	1	3
								156	9									
06	2490	X	1312	-0-		-1178	-0-	405	1	824	2	Y	75	76	0			2
								83	9									
07	2573	X	1857	-0-		-716	-0-	255	1	1450	2	Y	138	134	0			6
								152	9									
08	2356	X	1955	-0-		-401	-0-	184	1	1592	2	Y	163	162	0			7
								179	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2038	-0-		-1093	-0-	155	1	1466	2	Y	379	383	0			13
								417	9									
04	3000	X	2175	-0-		-825	-0-	138	1	1587	2	Y	409	416	0			6
								450	9									
05	3038	X	2399	-0-		-639	-0-	123	1	1769	2	Y	424	413	0			17
								41	4	466	9							
06	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	96	1	2292	2	Y	491	495	0			13
								9	4	540	9							
07	2946	X	2946	-0-		-0-	-0-	225	1	2167	2	Y	482	482	0			13
								24	4	530	9							
08	2755	X	2755	-0-		-0-	-0-	151	1	2049	2	Y	467	465	0			15
								41	4	514	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2738	-0-		-455	-0-	182	1	1974	2	Y	529	524	0			18
								582	9									
04	3090	X	2455	-0-		-635	-0-	157	1	1775	2	Y	475	486	0			7
								523	9									
05	3193	X	3099	-0-		-94	-0-	176	1	2254	2	Y	561	545	0			23
								52	4	617	9							
06	2640	X	2606	-0-		-34	-0-	134	1	1980	2	Y	440	451	0			12
								8	4	484	9							
07	2728	X	2707	-0-		-21	-0-	262	1	1933	2	Y	446	446	0			12
								21	4	491	9							
08	3100	X	1956	-0-		-1144	-0-	133	1	1424	2	Y	337	338	0			11
								28	4	371	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3961	-0-		-782		-0-	169	1	3243	2	Y	491	491	0			10
									9	4	540	9							
04	5151	X	5151	-0-		-0-		-0-	167	1	4352	2	Y	564	560	0			14
									12	4	620	9							
05	4749	X	4749	-0-		-0-		-0-	180	1	3983	2	Y	498	492	0			20
									38	4	548	9							
06	5054	X	5054	-0-		-0-		-0-	173	1	4240	2	Y	581	583	0			18
									2	4	639	9							
07	5682	X	5682	-0-		-0-		-0-	169	1	4789	2	Y	656	653	0			21
									2	4	722	9							
08	5332	X	5109	-0-		-223		-0-	230	1	4203	2	Y	565	564	0			22
									54	4	622	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1950	-0-		-1336		-0-	246	1	1398	2	Y	278	287	1			14
									306	9									
04	3180	X	2144	-0-		-1036		-0-	222	1	1610	2	Y	284	152	0	114	1	32
									312	9									
05	3286	X	1865	-0-		-1421		-0-	229	1	1328	2	Y	264	273	0			23
									18	4	290	9							
06	2040	X	1769	-0-		-271		-0-	294	1	1200	2	Y	233	240	0			16
									19	4	256	9							
07	2201	X	1962	-0-		-239		-0-	303	1	1372	2	Y	260	257	0			19
									1	4	286	9							
08	2201	X	743	-0-		-1458		-0-	293	1	362	2	Y	71	83	0			7
									10	4	78	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4560	X	4560	-0-		-0-		-0-	32	1	4177	2	Y	319	316	0			25
									351	9									
04	4650	X	4170	-0-		-480		-0-	27	1	3821	2	Y	293	294	0			24
									322	9									
05	4805	X	4249	-0-		-556		-0-	32	1	3892	2	Y	290	292	0			22
									6	4	319	9							
06	4650	X	4011	-0-		-639		-0-	28	1	3683	2	Y	271	273	0			20
									2	4	298	9							
07	4557	X	4289	-0-		-268		-0-	43	1	3929	2	Y	283	282	0			21
									6	4	311	9							
08	4557	X	4222	-0-		-335		-0-	16	1	3902	2	Y	276	276	0			21
									304	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	4582	-0-		-2114		-0-	31	1	4166	2	Y	350	356	0			27
									385	9									
04	5400	X	3967	-0-		-1433		-0-	24	1	3606	2	Y	306	308	0			25
									337	9									
05	5301	X	4880	-0-		-421		-0-	37	1	4434	2	Y	365	363	0			27
									7	4	402	9							
06	5130	X	4574	-0-		-556		-0-	62	1	4139	2	Y	337	339	0			25
									2	4	371	9							
07	5301	X	5005	-0-		-296		-0-	93	1	4509	2	Y	360	358	0			27
									7	4	396	9							
08	5198	X	5198	-0-		-0-		-0-	66	1	4725	2	Y	370	368	0			29
									407	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
03	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	252	1	7626	2	Y	1300	1303	0			101
							1430	9									
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	256	1	7096	2	Y	1222	1222	0			101
							1344	9									
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	286	1	6999	2	Y	1168	1181	0			88
							11	4	1285	9							
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	259	1	6894	2	Y	1137	1140	0			85
							3	4	1251	9							
07	9300	X	8791	-0-	-509	-0-	296	1	7203	2	Y	1164	1161	0			88
							12	4	1280	9							
08	9300	X	8209	-0-	-1091	-0-	251	1	6778	2	Y	1073	1077	0			84
							1180	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
03	837	N	617	-0-	-220	-0-	19	1	525	2	Y	65	64	0			4
							1	4	72	9							
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	189	182	0			11
							7	4	208	9							
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	Y	228	232	0			7
							5	4	251	9							
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	26	1	802	2	Y	124	127	0			4
							2	4	136	9							
07	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	15	1	986	2	Y	124	123	0			5
							2	4	136	9							
08	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	18	1	1202	2	Y	118	117	0			6
							130	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
03	8308	X	5447	-0-	-2861	-0-	117	1	5018	2	Y	284	281	0			22
							312	9									
04	7950	X	5141	-0-	-2809	-0-	114	1	4730	2	Y	270	270	0			22
							297	9									
05	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	131	1	5002	2	Y	277	278	0			21
							8	4	305	9							
06	5550	X	5252	-0-	-298	-0-	119	1	4839	2	Y	265	266	0			20
							2	4	292	9							
07	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	135	1	4600	2	Y	247	248	0			19
							8	4	272	9							
08	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	106	1	4534	2	Y	238	238	0			19
							262	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
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	272	1	167	2	Y	67	72	0			4
							74	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	287	1	247	2	Y	94	92	0			6
							103	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	271	1	530	2	Y	173	164	0			15
							190	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	281	1	455	2	Y	179	182	0			12
							1	4	197	9							
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	312	1	488	2	Y	160	157	0			15
							176	9									
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	333	1	549	2	Y	188	192	0			11
							207	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	1			Y	-0-	1	0			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	250	1	2	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3853	-0-	-1572	-0-	27	1	3629	2	Y	179	179	0			14
							197	9									
04	4350	X	3349	-0-	-1001	-0-	21	1	3155	2	Y	157	158	0			13
							173	9									
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	28	1	3347	2	Y	161	162	0			12
							5	4	177	9							
06	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	25	1	3240	2	Y	154	155	0			11
							1	4	169	9							
07	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	35	1	3179	2	Y	149	149	0			11
							5	4	164	9							
08	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	14	1	3352	2	Y	153	152	0			12
							168	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	2	Y	155	155	0			12
							171	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	112	1	418	2	Y	60	67	0			5
							66	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	182	1	366	2	Y	51	52	0			4
							1	4	56	9							
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	143	1	449	2	Y	61	60	0			5
							67	9									
07	620	N	337	-0-	-283	-0-	204	1	116	2	Y	15	19	0			1
							17	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	162	1	531	2	Y	69	65	0			5
							76	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	28	1	3710	2	Y	230	226	0			18
							253	9									
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	23	1	3462	2	Y	216	216	0			18
							238	9									
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	23	1	2570	2	Y	156	162	0			12
							4	4	172	9							
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	82	1	2589	2	Y	155	155	0			12
							1	4	171	9							
07	3999	X	3402	-0-	-597	-0-	79	1	3117	2	Y	183	181	0			14
							5	4	201	9							
08	3999	X	3284	-0-	-715	-0-	71	1	3022	2	Y	174	174	0			14
							191	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	108	1	3864	2	Y	525	529	0			41
							578	9									
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	96	1	3425	2	Y	470	472	0			39
							517	9									
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	120	1	3512	2	Y	466	470	0			35
							6	4	513	9							
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	107	1	3315	2	Y	435	438	0			32
							1	4	479	9							
07	4805	X	3203	-0-	-1602	-0-	127	1	2690	2	Y	347	353	0			26
							4	4	382	9							
08	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	124	1	3693	2	Y	466	456	0			36
							513	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	32	1	4246	2	Y	473	475	0			37
							520	9									
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	27	1	3946	2	Y	444	444	0			37
							488	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	35	1	4175	2	Y	454	457	0			34
							7	4	499	9							
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	32	1	4105	2	Y	442	443	0			33
							2	4	486	9							
07	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	47	1	4259	2	Y	449	448	0			34
							7	4	494	9							
08	4805	X	4671	-0-	-134	-0-	24	1	4173	2	Y	431	431	0			34
							474	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	73	1	1697	2	Y	267	268	0			21
							294	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	65	1	1541	2	Y	244	245	0			20
							268	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	2	Y	252	253	0			19
							3	4	277	9							
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	Y	234	236	0			17
							1	4	257	9							
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	1727	2	Y	258	256	0			19
							3	4	284	9							
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	98	1	1688	2	Y	247	247	0			19
							272	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	34	1	4521	2	Y	477	479	0			37
							525	9									
04	5220	X	4676	-0-	-544	-0-	28	1	4160	2	Y	444	444	0			37
							488	9									
05	5394	X	4726	-0-	-668	-0-	35	1	4207	2	Y	434	438	0			33
							7	4	477	9							
06	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	33	1	4264	2	Y	434	435	0			32
							2	4	477	9							
07	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	48	1	4403	2	Y	441	440	0			33
							7	4	485	9							
08	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	18	1	4456	2	Y	437	436	0			34
							481	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

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
03	8959	X	8063	-0-	-896	-0-	55	1	7424	2	Y	531	534	0			41
							584	9									
04	8370	X	7796	-0-	-574	-0-	49	1	7176	2	Y	519	517	0			43
							571	9									
05	8649	X	8320	-0-	-329	-0-	63	1	7655	2	Y	535	538	0			40
							13	4	589	9							
06	8370	X	8038	-0-	-332	-0-	61	1	7410	2	Y	513	515	0			38
							3	4	564	9							
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	135	1	8326	2	Y	565	560	0			43
							14	4	622	9							
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	80	1	8580	2	Y	569	568	0			44
							626	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

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
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	90	1	1121	2	Y	128	128	0			10
							141	9									
04	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	82	1	1029	2	Y	118	118	0			10
							130	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	Y	122	123	0			9
							2	4	134	9							
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	99	1	1115	2	Y	120	120	0			9
							2	4	132	9							
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	95	1	1097	2	Y	116	116	0			9
							128	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

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
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	27	1	3596	2	Y	236	237	0			18
							260	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	21	1	3073	2	Y	204	205	0			17
							224	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	27	1	3289	2	Y	211	212	0			16
							5	4	232	9							
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	26	1	3370	2	Y	214	214	0			16
							1	4	235	9							
07	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	35	1	3168	2	Y	197	198	0			15
							5	4	217	9							
08	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	14	1	3471	2	Y	211	210	0			16
							232	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

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
03	4402	X	2896	-0-	-1506	-0-	19	1	2591	2	Y	260	266	0			20
							286	9									
04	4260	X	3195	-0-	-1065	-0-	19	1	2857	2	Y	290	286	0			24
							319	9									
05	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	24	1	2862	2	Y	280	283	0			21
							5	4	308	9							
06	3540	X	2843	-0-	-697	-0-	20	1	2550	2	Y	247	250	0			18
							1	4	272	9							
07	3627	X	2763	-0-	-864	-0-	27	1	2472	2	Y	236	236	0			18
							4	4	260	9							
08	3317	X	2629	-0-	-688	-0-	10	1	2376	2	Y	221	222	0			17
							243	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	275 488	1 9	7707	2	Y	444	447	0			8
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	281 1	1 4	7443 463	2 9	Y	421	407	0			22
05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	299 465	1 9	7734	2	Y	423	419	0	17	1	9
06	7500	X	5955	-0-	-1545	-0-	327 299	1 9	5329	2	Y	272	272	0			9
07	8463	X	3887	-0-	-4576	-0-	351 195	1 9	3341	2	Y	177	179	0			7
08	8494	X	4302	-0-	-4192	-0-	272 240	1 9	3790	2	Y	218	216	0			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	319 275	1 9	5661	2	Y	250	251	0			5
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	338 1	1 4	4666 222	2 9	Y	202	196	0			11
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	401 224	1 9	4894	2	Y	204	203	0	8	1	4
06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	494 440	1 9	10220	2	Y	400	391	0			13
07	6262	X	4093	-0-	-2169	-0-	400 158	1 9	3535	2	Y	144	151	0			6
08	6262	X	3922	-0-	-2340	-0-	293 167	1 9	3462	2	Y	152	152	0			6

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	403 178	1 9	2090	2	Y	162	163	0			3
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	418 153	1 9	1833	2	Y	139	135	0			7
05	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	503 130	1 9	1610	2	Y	118	118	0	5	1	2
06	2430	N	1110	-0-	-1320	-0-	592 36	1 9	482	2	Y	33	34	0			1
07	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	509 139	1 9	1782	2	Y	126	122	0			5
08	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	333 149	1 9	1746	2	Y	135	134	0			6

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
03	5797	X	5692	-0-	-105	-0-	457 675	1 9	4560	2	Y	614	612	0			21
04	5400	X	4334	-0-	-1066	-0-	510 671	1 9	3153	2	Y	610	613	0			18
05	5735	X	4354	-0-	-1381	-0-	377 559	1 9	3418	2	Y	508	503	0			23
06	5550	X	4421	-0-	-1129	-0-	372 504	1 9	3545	2	Y	458	467	0			14
07	5735	X	2649	-0-	-3086	-0-	356 484	1 9	1809	2	Y	440	436	0			18
08	5704	X	848	-0-	-4856	-0-	369	1	479	9	Y	435	429	0	10	1	14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	473 548	1 9	4157	2	Y	498	492	0			17
04	4170	X	3564	-0-	-606	-0-	478 491	1 9	2595	2	Y	446	450	0			13
05	4309	X	3132	-0-	-1177	-0-	342 354	1 9	2436	2	Y	322	321	0			14
06	5010	X	2992	-0-	-2018	-0-	332 299	1 9	2361	2	Y	272	277	0			9
07	5177	X	1912	-0-	-3265	-0-	322 305	1 9	1285	2	Y	277	275	0			11
08	5177	X	635	-0-	-4542	-0-	332	1	303	9	Y	275	271	0	6	1	9

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
03	5704	X	3706	-0-	-1998	-0-	390 576	1 9	2740	2	Y	524	525	0			18
04	4800	X	3463	-0-	-1337	-0-	459 696	1 9	2308	2	Y	633	632	0			19
05	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	362 699	1 9	3011	2	Y	635	625	0			29
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	388 825	1 9	4089	2	Y	750	755	0			24
07	4402	X	3302	-0-	-1100	-0-	373 804	1 9	2125	2	Y	731	725	0			30
08	4061	X	1205	-0-	-2856	-0-	391	1	814	9	Y	740	730	0	17	1	23

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
03	8122	X	7524	-0-	-598	-0-	426 706	1 9	6392	2	Y	642	637	0			22
04	7710	X	5517	-0-	-2193	-0-	465 692	1 9	4360	2	Y	629	632	0			19
05	7967	X	6068	-0-	-1899	-0-	351 620	1 9	5097	2	Y	564	558	0			25
06	7290	X	6045	-0-	-1245	-0-	339 548	1 9	5158	2	Y	498	507	0			16
07	7533	X	3580	-0-	-3953	-0-	329 539	1 9	2712	2	Y	490	486	0			20
08	7533	X	925	-0-	-6608	-0-	387	1	538	9	Y	489	483	0	11	1	15

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
03	1612	X	1456	-0-	-156	-0-	420 160	1 9	876	2	Y	145	146	0			5
04	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	391 245	1 9	939	2	Y	223	221	0			7
05	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	87 151	1 9	1211	2	Y	137	138	0			6
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	79 106	1 9	1111	2	Y	96	99	0			3
07	1736	X	687	-0-	-1049	-0-	73 92	1 9	522	2	Y	84	84	0			3
08	1643	X	153	-0-	-1490	-0-	73	1	80	9	Y	73	72	0	2	1	2

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
03	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	546 381	1 9	4706	2	Y	346	345	0			12
04	5940	X	4670	-0-	-1270	-0-	647 418	1 9	3605	2	Y	380	381	0			11
05	6138	X	5158	-0-	-980	-0-	490 383	1 9	4285	2	Y	348	343	0			16
06	5940	X	4952	-0-	-988	-0-	475 321	1 9	4156	2	Y	292	299	0			9
07	5766	X	2930	-0-	-2836	-0-	458 315	1 9	2157	2	Y	286	283	0			12
08	5642	X	794	-0-	-4848	-0-	478	1	316	9	Y	287	283	0	7	1	9

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	3903	-0-	-3041	-0-	475 341	1 9	3087	2	Y	310	310	0			11
04	6630	X	1648	-0-	-4982	-0-	411 169	1 9	1068	2	Y	154	160	0			5
05	6851	X	184	-0-	-6667	-0-	170 1	1 9	13	2	Y	1	6	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4212	-0-	-469	-0-	318	1	3360	2	Y	485	484	0			17
							534	9									
04	4530	X	3523	-0-	-1007	-0-	318	1	2610	2	Y	541	542	0			16
							595	9									
05	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	235	1	2920	2	Y	465	460	0			21
							512	9									
06	4350	X	3351	-0-	-999	-0-	219	1	2717	2	Y	377	386	0			12
							415	9									
07	4495	X	2833	-0-	-1662	-0-	193	1	2053	2	Y	534	524	0			22
							587	9									
08	4216	X	513	-0-	-3703	-0-	201	1	312	9	Y	284	290	0	7	1	9

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	579	1	5974	2	Y	185	183	0			6
							204	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	621	1	3854	2	Y	171	172	0			5
							188	9									
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	472	1	4455	2	Y	152	150	0			7
							167	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	456	1	4392	2	Y	130	133	0			4
							143	9									
07	6758	X	2613	-0-	-4145	-0-	400	1	2085	2	Y	116	115	0			5
							128	9									
08	6758	X	544	-0-	-6214	-0-	417	1	127	9	Y	115	113	0	3	1	4

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	20	1	5069	2	Y	360	371	1			36
							1	4	396	9							
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	14	1	4333	2	Y	273	296	1			13
							54	4	300	9							
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	14	1	4213	2	Y	308	300	1			21
							182	4	339	9							
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	21	1	4335	2	Y	288	295	1			14
							15	4	317	9							
07	5859	X	5090	-0-	-769	-0-	14	1	4698	2	Y	320	309	1			25
							26	4	352	9							
08	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	17	1	4633	2	Y	300	304	1			21
							6	4	330	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	272	1	2387	2	Y	100	93	1			10
							110	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	251	1	3574	2	Y	136	139	1			7
							45	4	150	9							
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	243	1	3608	2	Y	159	155	1			11
							156	4	175	9							
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	229	1	3255	2	Y	130	135	1			6
							11	4	143	9							
07	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	237	1	3325	2	Y	137	132	1			11
							19	4	151	9							
08	4185	X	3434	-0-	-751	-0-	204	1	3094	2	Y	120	123	1			8
							4	4	132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	125	1	4404	2	Y	445	481	1			45
							1	4	490	9							
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	102	1	3633	2	Y	316	346	1			15
							45	4	348	9							
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	99	1	3601	2	Y	364	355	1			24
							155	4	400	9							
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	95	1	3997	2	Y	370	376	1			18
							14	4	407	9							
07	5022	X	4022	-0-	-1000	-0-	97	1	3538	2	Y	334	326	1			26
							20	4	367	9							
08	5022	X	4293	-0-	-729	-0-	92	1	3819	2	Y	343	345	1			24
							5	4	377	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8377	X	2041	-0-	-6336	-0-	359	1	1503	2	Y	163	171	1			16
							179	9									
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	312	1	2191	2	Y	210	216	1			10
							27	4	231	9							
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	300	1	1954	2	Y	217	213	1			14
							84	4	239	9							
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	284	1	1754	2	Y	178	184	1			8
							6	4	196	9							
07	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	295	1	1818	2	Y	189	182	1			15
							10	4	208	9							
08	2852	X	1912	-0-	-940	-0-	247	1	1501	2	Y	147	152	1			10
							2	4	162	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5983	-0-	-775	-0-	289	1	4537	2	Y	1052	1047	0			36
							1157	9									
04	6120	X	4792	-0-	-1328	-0-	324	1	3270	2	Y	1089	1093	0			32
							1198	9									
05	6045	X	4846	-0-	-1199	-0-	239	1	3595	2	Y	920	911	0			41
							1012	9									
06	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	231	1	3708	2	Y	826	841	0			26
							909	9									
07	5983	X	2995	-0-	-2988	-0-	217	1	1903	2	Y	795	789	0			32
							875	9									
08	5983	X	1158	-0-	-4825	-0-	242	1	916	9	Y	833	820	0	19	1	26

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
03	7750	X	7401	-0-	-349	-0-	504	1	5899	2	Y	907	897	0			31
							998	9									
04	6990	X	5952	-0-	-1038	-0-	575	1	4326	2	Y	955	958	0			28
							1051	9									
05	7223	X	6108	-0-	-1115	-0-	424	1	4790	2	Y	813	804	0			37
							894	9									
06	7170	X	6067	-0-	-1103	-0-	413	1	4864	2	Y	718	732	0			23
							790	9									
07	7409	X	3765	-0-	-3644	-0-	401	1	2579	2	Y	714	708	0			29
							785	9									
08	7409	X	1159	-0-	-6250	-0-	412	1	747	9	Y	679	672	0	15	1	21

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
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	253	1	537	2	Y	1435	1441	0			95
							1579	9									
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	266	1	503	2	Y	1266	1285	0			76
							1393	9									
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	262	1	792	2	Y	1724	1648	0			152
							1896	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	277	1	345	2	Y	902	993	0			61
							1	4	992	9							
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	309	1	782	2	Y	1713	1613	0			161
							1884	9									
08	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	325	1	690	2	Y	1577	1643	0			95
							1735	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	221	1	2620	2	Y	378	367	0			25
							1	4	416	9							
04	1890	X	1705	-0-	-185	-0-	220	1	1290	2	Y	176	190	0			11
							1	4	194	9							
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	210	1	1423	2	Y	168	164	0			15
							185	9									
06	3150	X	1524	-0-	-1626	-0-	218	1	1128	2	Y	160	164	0			11
							2	4	176	9							
07	3255	X	2238	-0-	-1017	-0-	247	1	1760	2	Y	209	200	0			20
							1	4	230	9							
08	3255	X	1639	-0-	-1616	-0-	248	1	1225	2	Y	151	162	0			9
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	300	1	6252	2	Y	784	791	0			15
							862	9									
04	6840	X	6267	-0-	-573	-0-	306	1	5252	2	Y	644	625	0			34
							1	4	708	9							
05	7068	X	6619	-0-	-449	-0-	382	1	5518	2	Y	654	649	0	26	1	13
							719	9									
06	6840	X	6434	-0-	-406	-0-	461	1	5322	2	Y	592	585	0			20
							651	9									
07	7657	X	7023	-0-	-634	-0-	396	1	5883	2	Y	676	668	0			28
							744	9									
08	7409	X	6594	-0-	-815	-0-	295	1	5538	2	Y	692	691	0			29
							761	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	249	1	1903	2	Y	166	168	0			11
							183	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	259	1	1805	2	Y	149	151	0			9
							1	4	164	9							
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	245	1	1731	2	Y	123	121	0			11
							135	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	252	1	1626	2	Y	138	140	0			9
							3	4	152	9							
07	2325	X	1888	-0-	-437	-0-	278	1	1491	2	Y	107	106	0			10
							1	4	118	9							
08	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	298	1	1692	2	Y	127	129	0			8
							140	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	630	1	4040	2	Y	517	518	0			17
							9	4	569	9							
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	576	1	5015	2	Y	899	881	0			35
							989	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	343	1	3386	2	Y	661	664	0			32
							727	9									
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	228	1	2326	2	Y	455	469	0			18
							501	9									
07	6789	X	3715	-0-	-3074	-0-	301	1	2789	2	Y	567	571	0			14
							1	4	624	9							
08	6789	X	3174	-0-	-3615	-0-	262	1	2382	2	Y	482	478	0			18
							530	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5740	-0-	-1328	-0-	303	1	5034	2	Y	365	370	0			24
							1	4	402	9							
04	6060	X	5547	-0-	-513	-0-	309	1	4870	2	Y	333	337	0			20
							2	4	366	9							
05	6262	X	5422	-0-	-840	-0-	282	1	4825	2	Y	285	280	0			25
							1	4	314	9							
06	5790	X	4793	-0-	-997	-0-	299	1	4161	2	Y	295	300	0			20
							8	4	325	9							
07	5735	X	4718	-0-	-1017	-0-	340	1	4109	2	Y	244	241	0			23
							1	4	268	9							
08	5735	X	4902	-0-	-833	-0-	350	1	4261	2	Y	264	271	0			16
							1	4	290	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	4268	-0-		-3265	-0-	262	1	3698	2	Y	279	285	0			19
								1	4	307	9							
04	6150	X	5033	-0-		-1117	-0-	272	1	4415	2	Y	313	313	0			19
								2	4	344	9							
05	5828	X	5323	-0-		-505	-0-	258	1	4744	2	Y	291	284	0			26
								1	4	320	9							
06	5220	X	4560	-0-		-660	-0-	268	1	3964	2	Y	292	298	0			20
								7	4	321	9							
07	5208	X	4413	-0-		-795	-0-	302	1	3849	2	Y	237	235	0			22
								1	4	261	9							
08	5332	X	4150	-0-		-1182	-0-	297	1	3597	2	Y	232	240	0			14
								1	4	255	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12499	X	12499	-0-		-0-	-0-	111	1	11358	2	Y	934	945	0			62
								3	4	1027	9							
04	11628	X	11628	-0-		-0-	-0-	88	1	10630	2	Y	824	836	0			50
								4	4	906	9							
05	12210	X	12210	-0-		-0-	-0-	105	1	11272	2	Y	756	739	0			67
								1	4	832	9							
06	10743	X	10743	-0-		-0-	-0-	135	1	9730	2	Y	782	796	0			53
								18	4	860	9							
07	12493	X	10564	-0-		-1929	-0-	160	1	9684	2	Y	652	644	0			61
								3	4	717	9							
08	12493	X	10642	-0-		-1851	-0-	180	1	9709	2	Y	683	703	0			41
								2	4	751	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8628	X	8628	-0-		-0-	-0-	301	1	7267	2	Y	883	893	0			38
								89	4	971	9							
04	9023	X	9023	-0-		-0-	-0-	309	1	7554	2	Y	1030	1024	0			44
								27	4	1133	9							
05	16322	X	16322	-0-		-0-	-0-	358	1	14537	2	Y	1271	1262	0			53
								29	4	1398	9							
06	10057	X	10057	-0-		-0-	-0-	316	1	8427	2	Y	1159	1139	0			73
								39	4	1275	9							
07	10230	X	9705	-0-		-525	-0-	341	1	8197	2	Y	1038	1070	0			41
								25	4	1142	9							
08	16337	X	5132	-0-		-11205	-0-	290	1	4279	2	Y	508	521	0			28
								4	4	559	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7640	X	7640	-0-		-0-	-0-	277	1	6014	2	Y	1160	1167	0			50
								73	4	1276	9							
04	9431	X	9431	-0-		-0-	-0-	275	1	7374	2	Y	1596	1577	0			69
								26	4	1756	9							
05	13128	X	13128	-0-		-0-	-0-	310	1	11103	2	Y	1539	1544	0			64
								22	4	1693	9							
06	8567	X	8567	-0-		-0-	-0-	278	1	6660	2	Y	1453	1425	0			92
								31	4	1598	9							
07	9734	X	8644	-0-		-1090	-0-	305	1	6813	2	Y	1368	1406	0			54
								21	4	1505	9							
08	13113	X	7774	-0-		-5339	-0-	276	1	6205	2	Y	1170	1159	0			65
								6	4	1287	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
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	379	1	4593	2	Y	740	745	0			32
							56	4	814	9							
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	357	1	4780	2	Y	863	858	0			37
							17	4	949	9							
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	386	1	6843	2	Y	792	796	0			33
							14	4	871	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	358	1	3386	2	Y	617	611	0			39
							16	4	679	9							
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	415	1	5791	2	Y	971	971	0			39
							18	4	1068	9							
08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	406	1	9169	2	Y	1441	1400	0			80
							9	4	1585	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
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	294	1	2417	2	Y	514	520	0			22
							30	4	565	9							
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	320	1	3203	2	Y	764	753	0			33
							11	4	840	9							
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	266	1	4523	2	Y	692	696	0			29
							9	4	761	9							
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	256	1	3364	2	Y	809	787	0			51
							16	4	890	9							
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	285	1	3658	2	Y	810	829	0			32
							11	4	891	9							
08	5549	X	3953	-0-	-1596	-0-	254	1	3008	2	Y	625	622	0			35
							3	4	688	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
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	191	1	4178	2	Y	609	607	0			12
							12	4	670	9							
04	3510	X	3258	-0-	-252	-0-	147	1	2729	2	Y	340	344	0			8
							8	4	374	9							
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	170	1	3503	2	Y	422	413	0			17
							33	4	464	9							
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	258	1	4079	2	Y	538	538	0			17
							2	4	592	9							
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	206	1	6227	2	Y	821	812	0			26
							2	4	903	9							
08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	134	1	5781	2	Y	747	744	0			29
							75	4	822	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
03	5611	X	5498	-0-	-113	-0-	283	1	4645	2	Y	466	472	0			20
							57	4	513	9							
04	5430	X	5257	-0-	-173	-0-	282	1	4412	2	Y	497	496	0			21
							16	4	547	9							
05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	307	1	8200	2	Y	593	589	0			25
							16	4	652	9							
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	279	1	4570	2	Y	519	511	0			33
							21	4	571	9							
07	6572	X	5460	-0-	-1112	-0-	311	1	4606	2	Y	481	495	0			19
							14	4	529	9							
08	9145	X	6646	-0-	-2499	-0-	294	1	5728	2	Y	562	550	0			31
							6	4	618	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-		70	1	4169	2	Y	159	159	0			2
									8	4	175	9							
04	4140	X	3930	-0-		-210	-0-		91	1	3677	2	Y	140	140	0			2
									8	4	154	9							
05	4278	X	4206	-0-		-72	-0-		133	1	3889	2	Y	152	152	0			2
									17	4	167	9							
06	4140	X	3767	-0-		-373	-0-		90	1	3528	2	Y	135	134	0			3
									149	9									
07	4433	X	3213	-0-		-1220	-0-		129	1	2955	2	Y	116	116	0			3
									1	4	128	9							
08	4433	X	2367	-0-		-2066	-0-		269	1	2013	2	Y	77	72	0	6	1	2
									85	9									

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1892	X	1892	-0-		-0-	-0-		65	1	1812	2	Y	10	10	0			-0-
									4	4	11	9							
04	1777	X	1777	-0-		-0-	-0-		61	1	1702	2	Y	9	9	0			-0-
									4	4	10	9							
05	1923	X	1923	-0-		-0-	-0-		122	1	1782	2	Y	10	10	0			-0-
									8	4	11	9							
06	1844	X	1844	-0-		-0-	-0-		86	1	1747	2	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
07	1940	X	1940	-0-		-0-	-0-		84	1	1844	2	Y	10	10	0			-0-
									1	4	11	9							
08	2241	X	2241	-0-		-0-	-0-		82	1	2146	2	Y	12	11	0	1	1	-0-
									13	9									

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-		73	1	2001	2	Y	11	11	0			-0-
									4	4	12	9							
04	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-		87	1	1344	2	Y	7	7	0			-0-
									3	4	8	9							
05	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-		163	1	896	2	Y	5	5	0			-0-
									4	4	6	9							
06	2010	N	1043	-0-		-967	-0-		122	1	915	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
07	2082	X	2082	-0-		-0-	-0-		56	1	1952	2	Y	66	64	0			2
									1	4	73	9							
08	2464	X	2464	-0-		-0-	-0-		56	1	2309	2	Y	90	83	0	7	1	2
									99	9									

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-		123	1	2490	2	Y	136	135	0			2
									5	4	150	9							
04	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-		129	1	1974	2	Y	107	107	0			2
									4	4	118	9							
05	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-		92	1	2130	2	Y	118	119	0			1
									9	4	130	9							
06	2250	N	2223	-0-		-27	-0-		60	1	2041	2	Y	111	110	0			2
									122	9									
07	2759	X	2231	-0-		-528	-0-		63	1	2042	2	Y	114	113	0			3
									1	4	125	9							
08	2759	X	2184	-0-		-575	-0-		58	1	2007	2	Y	108	101	0	8	1	2
									119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	119	1	4026	2	Y	319	318	0			4
							8	4	351	9							
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	89	1	3994	2	Y	315	314	0			5
							8	4	347	9							
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	126	1	4034	2	Y	326	327	0			4
							17	4	359	9							
06	4350	X	4305	-0-	-45	-0-	85	1	3882	2	Y	307	305	0			6
							338	9									
07	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	86	1	3963	2	Y	322	320	0			8
							2	4	354	9							
08	4588	X	3680	-0-	-908	-0-	206	1	3197	2	Y	252	236	0	19	1	5
							277	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	1			Y	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-					-0-
05	496	X	412	-0-	-84	-0-	380	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	121	-0-	-359	-0-	116	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	426	1	6903	2	Y	285	285	0			4
							14	4	314	9							
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	388	1	5913	2	Y	243	243	0			4
							12	4	267	9							
05	6107	X	3458	-0-	-2649	-0-	546	1	2772	2	Y	116	119	0			1
							12	4	128	9							
06	5910	X	2274	-0-	-3636	-0-	366	1	1825	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
07	7750	X	2745	-0-	-5005	-0-	380	1	2258	2	Y	96	95	0			2
							1	4	106	9							
08	7657	X	2431	-0-	-5226	-0-	401	1	1941	2	Y	81	75	0	6	1	2
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	205	1	3670	2	Y	287	287	0			6
							10	4	316	9							
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	163	1	3833	2	Y	255	255	0			6
							11	4	281	9							
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	153	1	3750	2	Y	242	238	0			10
							36	4	266	9							
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	192	1	5094	2	Y	359	358	0			11
							3	4	395	9							
07	4433	X	4379	-0-	-54	-0-	200	1	3877	2	Y	274	276	0			9
							1	4	301	9							
08	4433	X	3068	-0-	-1365	-0-	221	1	2614	2	Y	181	183	0			7
							34	4	199	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			Y	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	503	1	45	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	450	X	210	-0-	-240	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	2789	2	Y	447	447	0			6
							6	4	492	9							
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	83	1	2592	2	Y	414	414	0			6
							5	4	455	9							
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	106	1	2551	2	Y	419	420	0			5
							11	4	461	9							
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	70	1	2521	2	Y	404	401	0			8
							444	9									
07	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	58	1	2624	2	Y	432	430	0			10
							1	4	475	9							
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	55	1	3123	2	Y	502	463	0	38	1	11
							552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	7018	-0-	4018	4018	196	1	6511	2	Y	270	266	0			4
							14	4	297	9							
05	3100	N	5361	-0-	2261	6279	433	1	4435	2	Y	431	430	0			5
							19	4	474	9							
06	3000	N	4517	-0-	1517	7796	325	1	3729	2	Y	421	418	0			8
							463	9									
07	12164	X	4368	-0-	-7796	-0-	322	1	3586	2	Y	416	414	0			10
							2	4	458	9							
08	7254	X	4127	-0-	-3127	-0-	288	1	3413	2	Y	387	359	0	30	1	8
							426	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	419	-0-	-6122	-0-	389	1	30	9	Y	27	26	0			2
04	6330	X	404	-0-	-5926	-0-	332	1	28	2	Y	40	37	0			5
							44	9									
05	6541	X	306	-0-	-6235	-0-	244	1	40	2	Y	20	23	0			2
							22	9									
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3729	-0-	-859	-0-	2833	2	6	4	Y	809	786	0			56
							890	9									
04	4440	X	3893	-0-	-547	-0-	2910	2	17	4	Y	878	828	0			106
							966	9									
05	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	2899	2	8	4	Y	1036	1040	0			102
							1140	9									
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	4	Y	1110	1032	0			180
							1221	9									
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3070	2	35	4	Y	1022	1053	0			149
							1124	9									
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	4	Y	648	753	0			44
							713	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	Y	62	61	0			1
							2	4	68	9							
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	434	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-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 #: 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
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3297	-0-	297	297	220	1	2869	2	Y	184	181	0			3
							6	4	202	9							
05	3100	N	3724	-0-	624	921	536	1	2847	2	Y	299	298	0			4
							12	4	329	9							
06	3000	N	4174	-0-	1174	2095	387	1	3377	2	Y	373	370	0			7
							410	9									
07	6089	X	3994	-0-	-2095	-0-	381	1	3209	2	Y	365	363	0			9
							2	4	402	9							
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	361	1	3268	2	Y	363	336	0	28	1	8
							399	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
03	3100	N	3194	-0-	94	1324	205	1	1313	2	Y	1521	1551	0			51
							3	4	1673	9							
04	2973	X	1649	-0-	-1324	-0-	97	1	842	2	Y	645	671	0			25
							710	9									
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	Y	406	411	0			20
							447	9									
06	960	X	683	-0-	-277	-0-	42	1	424	2	Y	197	209	0			8
							217	9									
07	3534	X	25	-0-	-3509	-0-	2	1	15	2	Y	7	15	0			-0-
							8	9									
08	3193	X	92	-0-	-3101	-0-	6	1	56	2	Y	27	26	0			1
							30	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
03	10726	X	8916	-0-	-1810	-0-	8262	2	17	4	Y	579	622	0			40
							637	9									
04	10380	X	8592	-0-	-1788	-0-	7996	2	48	4	Y	498	478	0			60
							548	9									
05	10416	X	9615	-0-	-801	-0-	8997	2	24	4	Y	540	547	0			53
							594	9									
06	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	9460	2	3	4	Y	594	551	0			96
							653	9									
07	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	8863	2	102	4	Y	440	472	0			64
							484	9									
08	9610	X	3918	-0-	-5692	-0-	3148	2	1	4	Y	699	715	0			48
							769	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	893	1	9599	2	Y	784	783	0			27
							862	9									
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	949	1	10629	2	Y	667	674	0			20
							734	9									
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	759	1	14434	2	Y	1157	1125	0			52
							1273	9									
06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	654	1	13559	2	Y	1196	1210	0			38
							1316	9									
07	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	672	1	16932	2	Y	1132	1124	0			46
							1245	9									
08	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	739	1	19534	2	Y	984	977	0	22	1	31
							1082	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

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
03	8261	X	8261	-0-		-0-	-0-	789 535	1 9	6937	2	Y	486	483	0			17
04	9230	X	9230	-0-		-0-	-0-	735 474	1 9	8021	2	Y	431	435	0			13
05	8618	X	7248	-0-		-1370	-0-	386 466	1 9	6396	2	Y	424	418	0			19
06	8340	X	7220	-0-		-1120	-0-	377 510	1 9	6333	2	Y	464	468	0			15
07	9548	X	8383	-0-		-1165	-0-	386 460	1 9	7537	2	Y	418	416	0			17
08	9548	X	9494	-0-		-54	-0-	423 398	1 9	8673	2	Y	362	360	0	8	1	11

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6424	X	6424	-0-		-0-	-0-	679 682	1 9	5063	2	Y	620	619	0			21
04	8050	X	8050	-0-		-0-	-0-	695 691	1 9	6664	2	Y	628	630	0			19
05	8641	X	8641	-0-		-0-	-0-	465 581	1 9	7595	2	Y	528	523	0			24
06	8335	X	8335	-0-		-0-	-0-	481 514	1 9	7340	2	Y	467	476	0			15
07	9454	X	9454	-0-		-0-	-0-	469 452	1 9	8533	2	Y	411	409	0			17
08	10410	X	10410	-0-		-0-	-0-	531 380	1 9	9499	2	Y	345	343	0	8	1	11

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9237	X	9237	-0-		-0-	-0-	778 461	1 9	7998	2	Y	419	418	0			14
04	10092	X	10092	-0-		-0-	-0-	740 397	1 9	8955	2	Y	361	364	0			11
05	10648	X	10648	-0-		-0-	-0-	582 812	1 9	9254	2	Y	738	716	0			33
06	10321	X	10321	-0-		-0-	-0-	555 860	1 9	8906	2	Y	782	790	0			25
07	11526	X	11526	-0-		-0-	-0-	565 746	1 9	10215	2	Y	678	676	0			27
08	13090	X	13090	-0-		-0-	-0-	612 653	1 9	11825	2	Y	594	588	0	14	1	19

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	457 168	1 9	498	2	Y	153	149	0			5
04	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	474 157	1 9	607	2	Y	143	144	0			4
05	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	223 233	1 9	734	2	Y	212	206	0			10
06	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	182 239	1 9	686	2	Y	217	220	0			7
07	1456	X	1456	-0-		-0-	-0-	194 264	1 9	998	2	Y	240	237	0			10
08	1318	X	1318	-0-		-0-	-0-	196 186	1 9	936	2	Y	169	170	0	4	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	639	1	4801	2	Y	757	754	0			26
							833	9									
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	600	1	4096	2	Y	496	507	0			15
							546	9									
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	533	1	4985	2	Y	654	640	0			29
							719	9									
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	493	1	4930	2	Y	692	699	0			22
							761	9									
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	493	1	5631	2	Y	598	596	0			24
							658	9									
08	6262	X	5805	-0-	-457	-0-	429	1	4940	2	Y	396	398	0	9	1	13
							436	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9880	-0-	-536	-0-	776	1	8391	2	Y	648	646	0			22
							713	9									
04	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	839	1	10468	2	Y	621	625	0			18
							683	9									
05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	593	1	11445	2	Y	685	672	0			31
							754	9									
06	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	632	1	10057	2	Y	632	643	0			20
							695	9									
07	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	622	1	11679	2	Y	557	554	0			23
							613	9									
08	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	672	1	13576	2	Y	487	484	0	11	1	15
							536	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	806	1	3623	2	Y	926	930	0			18
							7	4	1019	9							
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	777	1	3279	2	Y	844	851	0			11
							928	9									
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	842	1	3540	2	Y	929	926	0			14
							9	4	1022	9							
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	754	1	3326	2	Y	823	821	0			16
							3	4	905	9							
07	5673	X	4370	-0-	-1303	-0-	630	1	2944	2	Y	723	723	0			16
							1	4	795	9							
08	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	691	1	3447	2	Y	792	737	0	52	1	19
							6	4	871	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5274	-0-	-616	-0-	753	1	3638	2	Y	796	801	0			16
							7	4	876	9							
04	5700	X	5186	-0-	-514	-0-	756	1	3565	2	Y	785	790	0			11
							1	4	864	9							
05	5890	X	4328	-0-	-1562	-0-	687	1	2916	2	Y	653	654	0			10
							7	4	718	9							
06	5700	X	4236	-0-	-1464	-0-	653	1	2905	2	Y	614	612	0			12
							3	4	675	9							
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	900	1	5468	2	Y	1149	1135	0			26
							1	4	1264	9							
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	847	1	5104	2	Y	1003	938	0	67	1	24
							9	4	1103	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
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	824	1	3732	2	Y	779	775	0			15
							7	4	857	9							
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	670	1	2603	2	Y	547	555	0			7
							602	9									
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	713	1	2460	2	Y	527	526	0			8
							6	4	580	9							
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	708	1	2677	2	Y	540	538	0			10
							3	4	594	9							
07	5425	X	3471	-0-	-1954	-0-	597	1	2354	2	Y	473	472	0			11
							520	9									
08	5425	X	3452	-0-	-1973	-0-	598	1	2363	2	Y	443	414	0	29	1	11
							4	4	487	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	3777	-0-	-5492	-0-	222	1	3080	2	Y	432	498	0			34
							475	9									
04	8970	X	269	-0-	-8701	-0-	269	1			Y	-0-	34	0			-0-
05	9269	X	4761	-0-	-4508	-0-	128	1	4021	2	Y	550	509	0			41
							7	4	605	9							
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	158	1	9375	2	Y	1127	1084	0			84
							4	4	1240	9							
07	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	191	1	9573	2	Y	1073	1076	0			81
							16	4	1180	9							
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	128	1	9174	2	Y	1007	1010	0			78
							1108	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	844	1	3570	2	Y	938	947	0			18
							6	4	1032	9							
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	843	1	3523	2	Y	934	939	0			13
							1	4	1027	9							
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	853	1	3462	2	Y	933	932	0			14
							9	4	1026	9							
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	760	1	3206	2	Y	816	814	0			16
							3	4	898	9							
07	6789	X	4996	-0-	-1793	-0-	706	1	3356	2	Y	848	845	0			19
							1	4	933	9							
08	5580	X	4836	-0-	-744	-0-	697	1	3279	2	Y	776	724	0	52	1	19
							6	4	854	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	159	1	10523	2	Y	957	962	0			75
							1053	9									
04	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	149	1	9761	2	Y	895	896	0			74
							985	9									
05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	173	1	9838	2	Y	875	883	0			66
							16	4	963	9							
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	151	1	8860	2	Y	778	786	0			58
							4	4	856	9							
07	12121	X	8876	-0-	-3245	-0-	268	1	7851	2	Y	676	683	0			51
							13	4	744	9							
08	11749	X	7671	-0-	-4078	-0-	174	1	6860	2	Y	579	585	0			45
							637	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7131	-0-	-1921	-0-	179	1	6349	2	Y	547	558	0			36
							1	4	602	9							
04	8760	X	7434	-0-	-1326	-0-	176	1	6659	2	Y	542	545	0			33
							3	4	596	9							
05	9052	X	8882	-0-	-170	-0-	173	1	8083	2	Y	568	551	0			50
							1	4	625	9							
06	8160	X	7773	-0-	-387	-0-	185	1	6933	2	Y	584	595	0			39
							13	4	642	9							
07	7719	X	7680	-0-	-39	-0-	212	1	6927	2	Y	490	483	0			46
							2	4	539	9							
08	8897	X	7963	-0-	-934	-0-	236	1	7145	2	Y	527	541	0			32
							2	4	580	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	297	1	4704	2	Y	469	482	1			47
							1	4	516	9							
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	253	1	4008	2	Y	353	383	1			17
							50	4	388	9							
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	270	1	4100	2	Y	419	408	1			28
							177	4	461	9							
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	229	1	4069	2	Y	380	390	1			18
							14	4	418	9							
07	5828	X	4768	-0-	-1060	-0-	240	1	4077	2	Y	389	377	1			30
							23	4	428	9							
08	5518	X	4581	-0-	-937	-0-	208	1	3972	2	Y	360	365	1			25
							5	4	396	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	245	1	4413	2	Y	418	430	1			42
							1	4	460	9							
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	209	1	3842	2	Y	322	348	1			16
							48	4	354	9							
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	221	1	3811	2	Y	370	361	1			25
							165	4	407	9							
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	191	1	4005	2	Y	355	363	1			17
							14	4	391	9							
07	5487	X	4354	-0-	-1133	-0-	197	1	3761	2	Y	341	331	1			27
							21	4	375	9							
08	5115	X	4631	-0-	-484	-0-	185	1	4057	2	Y	349	352	1			24
							5	4	384	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	366	1	3020	2	Y	452	460	1			46
							1	4	497	9							
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	314	1	2596	2	Y	343	372	1			17
							32	4	377	9							
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	333	1	2807	2	Y	431	419	1			29
							121	4	474	9							
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	287	1	2798	2	Y	392	402	1			19
							9	4	431	9							
07	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	299	1	2811	2	Y	402	390	1			31
							16	4	442	9							
08	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	275	1	2775	2	Y	377	382	1			26
							4	4	415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6124	-0-	-944	-0-	153	1	5384	2	Y	533	540	0			35
							1	4	586	9							
04	6720	X	5691	-0-	-1029	-0-	151	1	5022	2	Y	469	476	0			28
							2	4	516	9							
05	6944	X	5520	-0-	-1424	-0-	142	1	4938	2	Y	399	392	0			35
							1	4	439	9							
06	6150	X	4852	-0-	-1298	-0-	152	1	4240	2	Y	411	418	0			28
							8	4	452	9							
07	6138	X	4660	-0-	-1478	-0-	170	1	4122	2	Y	334	331	0			31
							1	4	367	9							
08	6138	X	4768	-0-	-1370	-0-	187	1	4189	2	Y	355	365	0			21
							1	4	391	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5083	-0-	-1520	-0-	243	1	4351	2	Y	444	460	0			30
							1	4	488	9							
04	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	83	1	6950	2	Y	667	657	0			40
							3	4	734	9							
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	109	1	8823	2	Y	733	708	0			65
							1	4	806	9							
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	118	1	7192	2	Y	716	733	0			48
							14	4	788	9							
07	8029	X	7534	-0-	-495	-0-	134	1	6775	2	Y	566	561	0			53
							2	4	623	9							
08	9734	X	7858	-0-	-1876	-0-	156	1	7027	2	Y	612	628	0			37
							2	4	673	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	186	1	7615	2	Y	667	662	0			52
							734	9									
04	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	198	1	9783	2	Y	866	846	0			72
							953	9									
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	263	1	8246	2	Y	706	725	0			53
							13	4	777	9							
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	218	1	5346	2	Y	453	472	0			34
							2	4	498	9							
07	11284	X	6157	-0-	-5127	-0-	253	1	5402	2	Y	448	448	0			34
							9	4	493	9							
08	11284	X	5746	-0-	-5538	-0-	234	1	5060	2	Y	411	413	0			32
							452	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7708	-0-	-693	-0-	200	1	6269	2	Y	1121	1018	0	106	1	24
							6	4	1233	9							
04	8130	X	4980	-0-	-3150	-0-	181	1	3939	2	Y	743	743	0			24
							43	4	817	9							
05	8122	X	6076	-0-	-2046	-0-	283	1	4763	2	Y	915	927	0			12
							23	4	1007	9							
06	7860	X	4571	-0-	-3289	-0-	244	1	3601	2	Y	659	662	0			9
							1	4	725	9							
07	8122	X	4583	-0-	-3539	-0-	257	1	3604	2	Y	652	653	0			8
							5	4	717	9							
08	7719	X	4981	-0-	-2738	-0-	262	1	3941	2	Y	703	664	0	36	1	11
							5	4	773	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	6580	-0-	-1728	-0-	214	1	5397	2	Y	876	799	0	84	1	19
							5	4	964	9							
04	8040	X	4374	-0-	-3666	-0-	194	1	3485	2	Y	597	596	0			20
							38	4	657	9							
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	245	1	7231	2	Y	1260	1264	0			16
							36	4	1386	9							
06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	150	1	7617	2	Y	1266	1265	0			17
							1	4	1393	9							
07	8401	X	7420	-0-	-981	-0-	178	1	6125	2	Y	1007	1011	0			13
							9	4	1108	9							
08	8897	X	6355	-0-	-2542	-0-	180	1	5236	2	Y	847	803	0	44	1	13
							7	4	932	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	239	1	4265	2	Y	396	410	1			40
							1	4	436	9							
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	231	1	3945	2	Y	324	348	1			16
							49	4	356	9							
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	244	1	3930	2	Y	374	365	1			25
							170	4	411	9							
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	206	1	3975	2	Y	346	354	1			17
							13	4	381	9							
07	5487	X	4644	-0-	-843	-0-	219	1	4011	2	Y	356	345	1			28
							22	4	392	9							
08	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	196	1	4080	2	Y	344	348	1			24
							5	4	378	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1017	2	Y	210	216	0			7
							2	4	231	9							
04	720	N	201	-0-	-519	-0-	13	1	148	2	Y	36	42	0			1
							40	9									
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	148	1	1806	2	Y	577	550	0			28
							635	9									
06	720	N	432	-0-	-288	-0-	24	1	306	2	Y	93	117	0			4
							102	9									
07	1550	X	328	-0-	-1222	-0-	20	1	232	2	Y	69	71	0			2
							76	9									
08	2604	X	476	-0-	-2128	-0-	29	1	335	2	Y	102	100	0			4
							112	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	271	1	6505	2	Y	963	865	0	90	1	21
							6	4	1059	9							
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	251	1	7492	2	Y	1171	1153	0			39
							81	4	1288	9							
05	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	276	1	4840	2	Y	769	798	0			10
							24	4	846	9							
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	245	1	5160	2	Y	783	782	0			11
							1	4	861	9							
07	9424	X	7059	-0-	-2365	-0-	285	1	5808	2	Y	870	870	0			11
							9	4	957	9							
08	9424	X	6043	-0-	-3381	-0-	305	1	4930	2	Y	729	691	0	38	1	11
							6	4	802	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
03	5509	X	5509	-0-		-0-	-0-	272	1	4851	2	Y	350	354	1			35
								1	4	385	9							
04	5100	X	4963	-0-		-137	-0-	232	1	4370	2	Y	278	300	1			13
								55	4	306	9							
05	5270	X	5167	-0-		-103	-0-	245	1	4377	2	Y	324	315	1			22
								189	4	356	9							
06	5100	X	4919	-0-		-181	-0-	211	1	4370	2	Y	294	302	1			14
								15	4	323	9							
07	5518	X	4962	-0-		-556	-0-	220	1	4385	2	Y	303	293	1			24
								24	4	333	9							
08	5518	X	4799	-0-		-719	-0-	201	1	4284	2	Y	280	284	1			20
								6	4	308	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
03	9185	X	9185	-0-		-0-	-0-	235	1	8347	2	Y	546	562	1			55
								2	4	601	9							
04	7845	X	7845	-0-		-0-	-0-	198	1	7107	2	Y	410	445	1			20
								89	4	451	9							
05	8552	X	8552	-0-		-0-	-0-	209	1	7470	2	Y	500	487	1			33
								323	4	550	9							
06	7902	X	7902	-0-		-0-	-0-	178	1	7215	2	Y	441	453	1			21
								24	4	485	9							
07	9951	X	7890	-0-		-2061	-0-	186	1	7171	2	Y	448	434	1			35
								40	4	493	9							
08	9176	X	7627	-0-		-1549	-0-	169	1	6992	2	Y	415	421	1			29
								9	4	457	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
03	19313	X	16438	-0-		-2875	-0-	430	1	14120	2	Y	1709	1714	0			45
								8	4	1880	9							
04	18570	X	11823	-0-		-6747	-0-	378	1	10390	2	Y	949	974	0			20
								11	4	1044	9							
05	21359	X	5337	-0-		-16022	-0-	186	1	4664	2	Y	410	422	0			8
								36	4	451	9							
06	20670	X	14	-0-		-20656	-0-	13	2	1	9	Y	1	9	0			-0-
07	21359	X	-0-	-0-		-21359	-0-					Y	-0-					-0-
08	16430	X	796	-0-		-15634	-0-	19	1	703	2	Y	67	64	0			3
								74	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
03	20274	X	19174	-0-		-1100	-0-	125	1	16313	2	Y	2478	2462	0			66
								10	4	2726	9							
04	19620	X	19394	-0-		-226	-0-	117	1	16632	2	Y	2388	2403	0			51
								18	4	2627	9							
05	25408	X	25408	-0-		-0-	-0-	136	1	21784	2	Y	3017	3006	0			62
								169	4	3319	9							
06	23423	X	23423	-0-		-0-	-0-	160	1	20830	2	Y	2212	2182	0			92
								2433	9									
07	20026	X	193	-0-		-19833	-0-	108	1	74	2	Y	10	101	0			1
								11	9									
08	23281	X	8	-0-		-23273	-0-	7	2	1	9	Y	1	2	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
03	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	136	1	17686	2	Y	2383	2362	0			63
							11	4	2621	9							
04	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	128	1	18069	2	Y	2138	2155	0			46
							20	4	2352	9							
05	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	128	1	20055	2	Y	2278	2278	0			46
							156	4	2506	9							
06	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	139	1	18389	2	Y	1603	1582	0			67
							1763	9									
07	21266	X	16135	-0-	-5131	-0-	153	1	14403	2	Y	1394	1370	0			91
							46	4	1533	9							
08	21948	X	15925	-0-	-6023	-0-	120	1	13928	2	Y	1706	1727	0			70
							1877	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
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	21	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	71	69	0			4
							78	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	41	2	Y	43	46	0			1
							47	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	114	111	0			4
							125	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	Y	325	316	0			13
							1	4	358	9							
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	13	1	912	2	Y	222	225	0			10
							244	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
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	38	1	1043	2	Y	218	207	0			14
							1	4	240	9							
04	1170	N	804	-0-	-366	-0-	25	1	632	2	Y	130	136	0			8
							4	4	143	9							
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	201	203	0			6
							3	4	221	9							
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	2	Y	260	258	0			8
							4	4	286	9							
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	Y	363	356	0			15
							5	4	399	9							
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	26	1	1750	2	Y	270	272	0			13
							297	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
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	Y	635	603	0			41
							1	4	699	9							
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	706	706	0			41
							3	4	777	9							
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	19	1	558	2	Y	760	778	0			23
							2	4	836	9							
06	960	N	748	-0-	-212	-0-	10	1	293	2	Y	404	414	0			13
							1	4	444	9							
07	1333	X	871	-0-	-462	-0-	6	1	376	2	Y	444	439	0			18
							1	4	488	9							
08	1426	X	1344	-0-	-82	-0-	16	1	1064	2	Y	240	247	0			11
							264	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	107	-0-	-358	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24149	X	20937	-0-	-3212	-0-	134	1	17392	2	Y	3092	3088	0			82
							10	4	3401	9							
04	23370	X	21226	-0-	-2144	-0-	125	1	17711	2	Y	3064	3080	0			66
							20	4	3370	9							
05	23591	X	15688	-0-	-7903	-0-	89	1	13095	2	Y	2184	2205	0			45
							102	4	2402	9							
06	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
07	23591	X	222	-0-	-23369	-0-	205	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	21948	X	335	-0-	-21613	-0-	335	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29171	X	26407	-0-	-2764	-0-	179	1	23307	2	Y	2643	2641	0			70
							14	4	2907	9							
04	28230	X	23008	-0-	-5222	-0-	143	1	20371	2	Y	2247	2269	0			48
							22	4	2472	9							
05	29171	X	15863	-0-	-13308	-0-	89	1	14025	2	Y	1491	1509	0			30
							109	4	1640	9							
06	28230	X	2	-0-	-28228	-0-	2	1			Y	-0-	30	0			-0-
07	30256	X	2454	-0-	-27802	-0-	94	1	2140	2	Y	194	181	0			13
							7	4	213	9							
08	26412	X	9963	-0-	-16449	-0-	303	1	8578	2	Y	984	956	0			41
							1082	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	113	-0-	-18115	-0-	16	1	88	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					Y	-0-					-0-
05	17050	X	15124	-0-	-1926	-0-	571	1	12844	2	Y	1554	1484	0			70
							1709	9									
06	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	666	1	14559	2	Y	1937	1946	0			61
							2131	9									
07	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	691	1	16510	2	Y	1665	1659	0			67
							1832	9									
08	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	725	1	17507	2	Y	1332	1326	0	31	1	42
							1465	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
03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	1182 1808	1 9	20434	2	Y	1644	1639	0			56
04	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	1340 1560	1 9	22941	2	Y	1418	1432	0			42
05	23622	X	19667	-0-	-3955	-0-	813 1448	1 9	17406	2	Y	1316	1299	0			59
06	22860	X	20670	-0-	-2190	-0-	882 1658	1 9	18130	2	Y	1507	1519	0			47
07	26691	X	20025	-0-	-6666	-0-	728 1252	1 9	18045	2	Y	1138	1139	0			46
08	26691	X	20840	-0-	-5851	-0-	735 999	1 9	19106	2	Y	908	904	0	21	1	29

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
03	18600	X	16463	-0-	-2137	-0-	811 1636	1 9	14016	2	Y	1487	1481	0			51
04	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	1171 1581	1 9	17631	2	Y	1437	1445	0			43
05	18135	X	13938	-0-	-4197	-0-	724 1306	1 9	11908	2	Y	1187	1177	0			53
06	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	939 1914	1 9	15859	2	Y	1740	1738	0			55
07	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	944 1891	1 9	20678	2	Y	1719	1704	0			70
08	21146	X	21146	-0-	-0-	-0-	826 1311	1 9	19009	2	Y	1192	1196	0	28	1	38

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
03	20088	X	12112	-0-	-7976	-0-	635 1009	1 9	10468	2	Y	917	928	0			31
04	19530	X	947	-0-	-18583	-0-	359 41	1 9	547	2	Y	37	67	0			1
05	19468	X	1284	-0-	-18184	-0-	325 79	1 9	880	2	Y	72	70	0			3
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-

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
03	17918	X	14165	-0-	-3753	-0-	700 1360	1 9	12105	2	Y	1236	1237	0			42
04	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	978 1361	1 9	15765	2	Y	1237	1242	0			37
05	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	903 1902	1 9	18024	2	Y	1729	1688	0			78
06	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	795 1905	1 9	16422	2	Y	1732	1756	0			54
07	18693	X	15943	-0-	-2750	-0-	723 1231	1 9	13989	2	Y	1119	1128	0			45
08	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	924 1306	1 9	19689	2	Y	1187	1168	0	27	1	37

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	14517	-0-	-2161	-0-	726	1	12546	2	Y	1132	1129	0			39
							1245	9									
04	16230	X	14062	-0-	-2168	-0-	770	1	12351	2	Y	855	869	0			25
							941	9									
05	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	863	1	17170	2	Y	1455	1415	0			65
							1601	9									
06	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	743	1	13250	2	Y	1236	1262	0			39
							1360	9									
07	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	726	1	17443	2	Y	1233	1222	0			50
							1356	9									
08	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	721	1	20904	2	Y	1113	1103	0	25	1	35
							1224	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	895	1	15466	2	Y	1496	1493	0			51
							1646	9									
04	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	985	1	16363	2	Y	1215	1230	0			36
							1337	9									
05	18848	X	13924	-0-	-4924	-0-	673	1	12046	2	Y	1095	1082	0			49
							1205	9									
06	18240	X	17899	-0-	-341	-0-	753	1	15448	2	Y	1544	1545	0			48
							1698	9									
07	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	790	1	17747	2	Y	1345	1339	0			54
							1480	9									
08	19313	X	19027	-0-	-286	-0-	746	1	17200	2	Y	983	983	0	23	1	31
							1081	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22351	X	14607	-0-	-7744	-0-	15	1	12260	2	Y	1973	2098	0			44
							162	4	2170	9							
04	21630	X	13768	-0-	-7862	-0-	8	1	11713	2	Y	1782	1805	0			21
							87	4	1960	9							
05	22351	X	16865	-0-	-5486	-0-	9	1	14497	2	Y	2107	2076	0			52
							41	4	2318	9							
06	21630	X	16619	-0-	-5011	-0-	5	1	14498	2	Y	1869	1879	0			42
							60	4	2056	9							
07	15996	X	15831	-0-	-165	-0-	1	1	13935	2	Y	1689	1692	0			39
							37	4	1858	9							
08	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	2	1	13423	2	Y	1531	1432	0	92	1	46
							22	4	1684	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	10277	-0-	-4169	-0-	11	1	9005	2	Y	1038	1104	0			23
							119	4	1142	9							
04	13980	X	9992	-0-	-3988	-0-	6	1	8858	2	Y	965	977	0			11
							66	4	1062	9							
05	14446	X	11749	-0-	-2697	-0-	6	1	10510	2	Y	1094	1078	0			27
							30	4	1203	9							
06	13980	X	11571	-0-	-2409	-0-	4	1	10461	2	Y	966	971	0			22
							43	4	1063	9							
07	11284	X	10711	-0-	-573	-0-	1	1	9752	2	Y	847	849	0			20
							26	4	932	9							
08	10292	X	9982	-0-	-310	-0-	2	1	9144	2	Y	746	699	0	45	1	22
							15	4	821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24149	X	15448	-0-	-8701	-0-	16	1	13643	2	Y	1463	1550	0			33
							180	4	1609	9							
04	21330	X	13761	-0-	-7569	-0-	8	1	12291	2	Y	1246	1264	0			15
							91	4	1371	9							
05	19654	X	15615	-0-	-4039	-0-	9	1	14068	2	Y	1362	1344	0			33
							40	4	1498	9							
06	15600	X	14870	-0-	-730	-0-	5	1	13530	2	Y	1163	1170	0			26
							56	4	1279	9							
07	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	1	1	14881	2	Y	1202	1200	0			28
							40	4	1322	9							
08	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	3	1	14456	2	Y	1098	1027	0	66	1	33
							24	4	1208	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	217	1	4542	2	Y	236	237	0			16
							1	4	260	9							
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	219	1	4426	2	Y	216	219	0			13
							2	4	238	9							
05	4588	X	3036	-0-	-1552	-0-	209	1	2702	2	Y	114	117	0			10
							125	9									
06	4860	X	2532	-0-	-2328	-0-	225	1	2182	2	Y	110	113	0			7
							4	4	121	9							
07	5053	X	3142	-0-	-1911	-0-	297	1	2716	2	Y	116	112	0			11
							1	4	128	9							
08	5053	X	3142	-0-	-1911	-0-	338	1	2673	2	Y	118	122	0			7
							1	4	130	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1266	-0-	-656	-0-	440	1	665	2	Y	145	149	0			3
							1	4	160	9							
04	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	380	1	261	2	Y	57	59	0			1
							63	9									
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	490	1	955	2	Y	219	217	0			3
							2	4	241	9							
06	2280	X	1533	-0-	-747	-0-	453	1	870	2	Y	190	189	0			4
							1	4	209	9							
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	397	1	684	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
08	1674	N	999	-0-	-675	-0-	363	1	519	2	Y	105	98	0	7	1	3
							1	4	116	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8041	-0-	-391	-0-	1005	1	5806	2	Y	1108	1113	0			22
							11	4	1219	9							
04	8160	X	7453	-0-	-707	-0-	978	1	5345	2	Y	1026	1034	0			14
							1	4	1129	9							
05	8432	X	7379	-0-	-1053	-0-	1006	1	5235	2	Y	1023	1022	0			15
							13	4	1125	9							
06	8160	X	6642	-0-	-1518	-0-	868	1	4796	2	Y	885	883	0			17
							4	4	974	9							
07	8649	X	8060	-0-	-589	-0-	940	1	5925	2	Y	1085	1078	0			24
							1	4	1194	9							
08	8029	X	7722	-0-	-307	-0-	904	1	5729	2	Y	981	917	0	65	1	23
							10	4	1079	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6527	-0-	-417	-0-	310	1	5351	2	Y	660	669	0			22
							140	4	726	9							
04	6840	X	6418	-0-	-422	-0-	339	1	5296	2	Y	697	685	0			34
							16	4	767	9							
05	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	473	1	5544	2	Y	680	689	0			25
							25	4	748	9							
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	470	1	5966	2	Y	709	710	0			24
							8	4	780	9							
07	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	546	1	6823	2	Y	791	766	0			49
							4	4	870	9							
08	6789	X	6736	-0-	-53	-0-	526	1	5397	2	Y	722	752	0			19
							19	4	794	9							

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	6700	-0-	-2228	-0-	358	1	5193	2	Y	922	895	0			30
							135	4	1014	9							
04	8430	X	7077	-0-	-1353	-0-	376	1	5476	2	Y	1098	1075	0			53
							17	4	1208	9							
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	476	1	7086	2	Y	1325	1328	0			50
							32	4	1458	9							
06	6480	X	5940	-0-	-540	-0-	418	1	4601	2	Y	832	854	0			28
							6	4	915	9							
07	7316	X	2849	-0-	-4467	-0-	487	1	1977	2	Y	349	355	0			22
							1	4	384	9							
08	9052	X	3814	-0-	-5238	-0-	538	1	2670	2	Y	543	551	0			14
							9	4	597	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1042	1	6686	2	Y	484	487	0			16
							15	4	532	9							
04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	881	1	7668	2	Y	789	774	0			31
							868	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	600	1	5919	2	Y	662	661	0			32
							728	9									
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	680	1	6944	2	Y	780	781	0			31
							858	9									
07	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	861	1	7969	2	Y	930	938	0			23
							2	4	1023	9							
08	9734	X	8932	-0-	-802	-0-	795	1	7216	2	Y	837	829	0			31
							921	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1484	-0-	-314	-0-	160	1	1027	2	Y	268	277	0			9
							2	4	295	9							
04	1740	X	397	-0-	-1343	-0-	30	1	261	2	Y	96	101	0			4
							106	9									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	213	1	2097	2	Y	833	796	0			41
							916	9									
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	144	1	1474	2	Y	587	605	0			23
							646	9									
07	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	122	1	1128	2	Y	467	478	0			12
							514	9									
08	3224	X	2588	-0-	-636	-0-	182	1	1657	2	Y	681	668	0			25
							749	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
03	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	2141	1	13741	2	Y	933	938	0			31
							31	4	1026	9							
04	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	1576	1	13727	2	Y	1304	1284	0			51
							1434	9									
05	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	1369	1	13502	2	Y	1396	1379	0			68
							1536	9									
06	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1194	1	12200	2	Y	1265	1283	0			50
							1392	9									
07	17298	X	13167	-0-	-4131	-0-	1159	1	10732	2	Y	1157	1178	0			29
							3	4	1273	9							
08	17298	X	13750	-0-	-3548	-0-	1233	1	11197	2	Y	1200	1184	0			45
							1320	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
03	3503	X	2682	-0-	-821	-0-	109	1	2125	2	Y	407	402	0			5
							448	9									
04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	290	1	8029	2	Y	1177	1158	0			24
							5	4	1295	9							
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	294	1	7302	2	Y	957	958	0			23
							95	4	1053	9							
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	254	1	2216	2	Y	317	333	0			7
							9	4	349	9							
07	9951	X	2420	-0-	-7531	-0-	244	1	1779	2	Y	361	360	0			8
							397	9									
08	9951	X	2905	-0-	-7046	-0-	220	1	2250	2	Y	376	370	0			14
							21	4	414	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
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	276	1	2845	2	Y	814	814	0			10
							1	4	895	9							
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	312	1	3187	2	Y	698	694	0			14
							2	4	768	9							
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	307	1	2937	2	Y	576	576	0			14
							38	4	634	9							
06	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	308	1	2831	2	Y	349	355	0			8
							12	4	384	9							
07	4402	X	3099	-0-	-1303	-0-	297	1	2481	2	Y	291	293	0			6
							1	4	320	9							
08	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	299	1	3134	2	Y	846	821	0			31
							29	4	931	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
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	780	1	3502	2	Y	725	730	0			14
							6	4	798	9							
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	772	1	3315	2	Y	690	695	0			9
							759	9									
05	5890	X	5128	-0-	-762	-0-	828	1	3479	2	Y	738	736	0			11
							9	4	812	9							
06	5700	X	4642	-0-	-1058	-0-	730	1	3204	2	Y	641	640	0			12
							3	4	705	9							
07	5890	X	4863	-0-	-1027	-0-	705	1	3411	2	Y	678	675	0			15
							1	4	746	9							
08	5115	X	4551	-0-	-564	-0-	679	1	3209	2	Y	597	558	0	40	1	14
							6	4	657	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
03	10261	X	6559	-0-	-3702	-0-	305	1	4977	2	Y	1161	1156	0			36
							1277	9									
04	9270	X	5790	-0-	-3480	-0-	302	1	4353	2	Y	1032	1024	0			44
							1135	9									
05	9579	X	2191	-0-	-7388	-0-	147	1	1599	2	Y	396	425	0			15
							9	4	436	9							
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	7378	X	1250	-0-	-6128	-0-	251	1	947	2	Y	44	34	0			10
							4	4	48	9							
08	6572	X	3057	-0-	-3515	-0-	205	1	2811	2	Y	-0-	9	0	1	1	-0-
							41	4									

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
03	32829	X	32466	-0-	-363	-0-	510	1	26316	2	Y	5127	5084	0			159
							5640	9									
04	31959	X	31959	-0-	-0-	-0-	478	1	25853	2	Y	5116	5056	0			219
							5628	9									
05	32829	X	15772	-0-	-17057	-0-	296	1	12551	2	Y	2597	2715	0			101
							68	4	2857	9							
06	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
07	32581	X	731	-0-	-31850	-0-	213	1	428	2	Y	80	62	0			18
							2	4	88	9							
08	32581	X	582	-0-	-31999	-0-	250	1	270	2	Y	53	65	0	6	1	-0-
							4	4	58	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	972	-0-	-1105	-0-	274	1	571	2	Y	115	125	0			8
							127	9									
04	1260	X	1202	-0-	-58	-0-	289	1	756	2	Y	143	142	0			9
							157	9									
05	1550	X	1052	-0-	-498	-0-	272	1	661	2	Y	108	107	0			10
							119	9									
06	1500	X	903	-0-	-597	-0-	282	1	510	2	Y	100	103	0			7
							1	4	110	9							
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	321	1	1491	2	Y	245	229	0			23
							1	4	270	9							
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	322	1	880	2	Y	151	165	0			9
							166	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
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	2	Y	214	217	0			7
							3	4	235	9							
04	900	X	798	-0-	-102	-0-	66	1	575	2	Y	143	144	0			6
							157	9									
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	100	1	985	2	Y	265	258	0			13
							292	9									
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	113	1	1158	2	Y	313	314	0			12
							344	9									
07	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	102	1	942	2	Y	266	271	0			7
							293	9									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	1070	2	Y	298	294	0			11
							328	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
03	4340	X	2254	-0-	-2086	-0-	314	1	1514	2	Y	385	358	0	27	1	5
							2	4	424	9							
04	4200	X	2327	-0-	-1873	-0-	316	1	1630	2	Y	346	347	0			4
							381	9									
05	4340	X	2278	-0-	-2062	-0-	300	1	1627	2	Y	319	318	0			5
							351	9									
06	3780	X	3289	-0-	-491	-0-	267	1	2505	2	Y	469	468	0			6
							1	4	516	9							
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	313	1	2882	2	Y	519	518	0			7
							8	4	571	9							
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	2789	2	Y	478	459	0	21	1	5
							12	4	526	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
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	354	1	8295	2	Y	2398	2216	0	166	1	34
							8	4	2638	9							
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	286	1	7468	2	Y	1802	1816	0			20
							1	4	1982	9							
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	247	1	3763	2	Y	838	845	0			13
							922	9									
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	238	1	3735	2	Y	795	798	0			10
							1	4	875	9							
07	11284	X	2649	-0-	-8635	-0-	369	1	1857	2	Y	380	385	0			5
							5	4	418	9							
08	11284	X	1060	-0-	-10224	-0-	360	1	575	2	Y	112	111	0	5	1	1
							2	4	123	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
03	2666	X	347	-0-	-2319	-0-	346	1	1	9	Y	1	7	0	1	1	-0-
04	4620	X	353	-0-	-4267	-0-	353	1			Y	-0-					-0-
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	412	1	3745	2	Y	721	710	0			11
							793	9									
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	380	1	4908	2	Y	903	903	0			11
							2	4	993	9							
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	389	1	6326	2	Y	1120	1116	0			15
							18	4	1232	9							
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	414	1	7939	2	Y	1337	1280	0	58	1	14
							34	4	1471	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
03	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	349	1	2641	2	Y	135	134	0			14
							13	4	149	9							
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	745	1	2641	2	Y	136	135	0			15
							21	4	150	9							
05	3503	X	2857	-0-	-646	-0-	528	1	2194	2	Y	122	123	0			14
							1	4	134	9							
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	740	1	2618	2	Y	383	366	0			31
							421	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	685	1	2599	2	Y	456	436	0			51
							502	9									
08	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	972	1	1870	2	Y	332	352	0			31
							15	4	365	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
03	6107	X	5728	-0-	-379	-0-	286	1	3846	2	Y	1434	1430	0			148
							19	4	1577	9							
04	5910	X	5061	-0-	-849	-0-	468	1	3240	2	Y	1207	1226	0			129
							25	4	1328	9							
05	6107	X	4534	-0-	-1573	-0-	334	1	2903	2	Y	1178	1171	0			136
							1	4	1296	9							
06	5910	X	3913	-0-	-1997	-0-	436	1	2534	2	Y	857	923	0			70
							943	9									
07	6200	X	5033	-0-	-1167	-0-	416	1	3332	2	Y	1167	1106	0			131
							1	4	1284	9							
08	5735	X	4584	-0-	-1151	-0-	611	1	2844	2	Y	1005	1043	0			93
							23	4	1106	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
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	634	1	4069	2	Y	435	437	0			15
							9	4	479	9							
04	4350	X	3532	-0-	-818	-0-	317	1	2762	2	Y	412	411	0			16
							453	9									
05	4495	X	1664	-0-	-2831	-0-	132	1	1300	2	Y	211	217	0			10
							232	9									
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	443	1	4521	2	Y	738	719	0			29
							812	9									
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	523	1	4843	2	Y	821	830	0			20
							1	4	903	9							
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	447	1	4060	2	Y	685	679	0			26
							754	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
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	331	1	2559	2	Y	405	387	1			160
							446	9									
04	3660	X	3264	-0-	-396	-0-	368	1	2390	2	Y	460	433	1			187
							506	9									
05	3782	X	942	-0-	-2840	-0-	101	1	693	2	Y	131	162	1			156
							4	4	144	9							
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					156
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					156
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-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
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	326	1	2107	2	Y	2036	2024	0			210
							11	4	2240	9							
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	605	1	2011	2	Y	1943	1945	0			208
							16	4	2137	9							
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	434	1	1942	2	Y	2041	2014	0			235
							1	4	2245	9							
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	612	1	2630	2	Y	2306	2352	0			189
							2537	9									
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	562	1	2228	2	Y	2021	1983	0			227
							2223	9									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	800	1	2095	2	Y	1919	1968	0			178
							17	4	2111	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
03	5580	X	3936	-0-	-1644	-0-	253	1	3341	2	Y	295	294	0			30
							17	4	325	9							
04	5400	X	4561	-0-	-839	-0-	432	1	3737	2	Y	330	325	0			35
							29	4	363	9							
05	5580	X	4087	-0-	-1493	-0-	314	1	3410	2	Y	328	325	0			38
							2	4	361	9							
06	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	403	1	3219	2	Y	309	322	0			25
							340	9									
07	4712	X	1690	-0-	-3022	-0-	328	1	1198	2	Y	149	157	0			17
							164	9									
08	4712	X	1126	-0-	-3586	-0-	452	1	589	2	Y	73	83	0			7
							5	4	80	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
03	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	318	1	2523	2	Y	334	310	0	23	1	5
							3	4	367	9							
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	295	1	3411	2	Y	376	377	0			4
							1	4	414	9							
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	309	1	3188	2	Y	325	324	0			5
							358	9									
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	294	1	3526	2	Y	343	344	0			4
							1	4	377	9							
07	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	314	1	3541	2	Y	333	332	0			5
							10	4	366	9							
08	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	310	1	3437	2	Y	305	294	0	13	1	3
							15	4	336	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
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	329	1	3747	2	Y	697	650	0	49	1	10
							4	4	767	9							
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	290	1	1924	2	Y	298	305	0			3
							328	9									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	311	1	2661	2	Y	381	378	0			6
							419	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	281	1	2416	2	Y	330	332	0			4
							1	4	363	9							
07	5890	X	2059	-0-	-3831	-0-	309	1	1525	2	Y	201	202	0			3
							4	4	221	9							
08	4836	X	1043	-0-	-3793	-0-	290	1	659	2	Y	83	81	0	4	1	1
							3	4	91	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
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	291	1	961	2	Y	286	286	0			3
							315	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	281	1	1011	2	Y	231	229	0			5
							1	4	254	9							
05	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	197	1	734	2	Y	150	151	0			4
							10	4	165	9							
06	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	190	1	700	2	Y	156	156	0			4
							3	4	172	9							
07	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	210	1	722	2	Y	227	226	0			5
							250	9									
08	1116	N	525	-0-	-591	-0-	180	1	266	2	Y	70	72	0			3
							2	4	77	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
03	5146	X	4402	-0-	-744	-0-	230	1	3672	2	Y	454	453	0			5
							1	4	499	9							
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	234	1	4952	2	Y	470	465	0			10
							3	4	517	9							
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	258	1	6505	2	Y	550	547	0			13
							85	4	605	9							
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	246	1	6108	2	Y	565	565	0			13
							26	4	622	9							
07	5890	X	5190	-0-	-700	-0-	229	1	4336	2	Y	567	568	0			12
							1	4	624	9							
08	7440	X	5067	-0-	-2373	-0-	228	1	4371	2	Y	389	387	0			14
							40	4	428	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	2855	-0-	-2260	-0-	249	1	2470	2	Y	123	123	0			1
							1	4	135	9							
04	4950	X	3448	-0-	-1502	-0-	248	1	3069	2	Y	117	116	0			2
							2	4	129	9							
05	4309	X	2834	-0-	-1475	-0-	259	1	2451	2	Y	84	84	0			2
							32	4	92	9							
06	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	240	1	1918	2	Y	72	72	0			2
							8	4	79	9							
07	3565	X	2497	-0-	-1068	-0-	240	1	2133	2	Y	112	112	0			2
							1	4	123	9							
08	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	242	1	2888	2	Y	127	124	0			5
							27	4	140	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
03	2015	X	632	-0-	-1383	-0-	263	1	343	2	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
04	1800	X	943	-0-	-857	-0-	237	1	665	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	374	1	4643	2	Y	229	224	0			6
							60	4	252	9							
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	356	1	3970	2	Y	214	215	0			5
							17	4	235	9							
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	346	1	2974	2	Y	227	227	0			5
							1	4	250	9							
08	5332	X	2918	-0-	-2414	-0-	338	1	2392	2	Y	151	150	0			6
							22	4	166	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
03	6882	X	1110	-0-	-5772	-0-	241	1	649	2	Y	199	202	0			4
							1	4	219	9							
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	474	1	1869	2	Y	1576	1559	0			21
							1734	9									
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	418	1	1046	2	Y	898	906	0			13
							3	4	988	9							
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	380	1	740	2	Y	601	602	0			12
							1	4	661	9							
07	3379	X	347	-0-	-3032	-0-	332	1	8	2	Y	6	18	0			-0-
							7	9									
08	3379	X	339	-0-	-3040	-0-	339	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	756	1	3205	2	Y	604	595	0			12
							6	4	664	9							
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	632	1	2114	2	Y	400	407	0			5
							440	9									
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	576	1	1739	2	Y	314	314	0			5
							4	4	345	9							
06	4470	X	2604	-0-	-1866	-0-	530	1	1767	2	Y	277	277	0			5
							2	4	305	9							
07	4619	X	2263	-0-	-2356	-0-	454	1	1544	2	Y	241	241	0			5
							265	9									
08	4619	X	2187	-0-	-2432	-0-	435	1	1507	2	Y	220	205	0	15	1	5
							3	4	242	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4432	-0-	-1458	-0-	256	1	3478	2	Y	619	613	0			64
							17	4	681	9							
04	5700	X	4535	-0-	-1165	-0-	430	1	3410	2	Y	607	606	0			65
							27	4	668	9							
05	5890	X	4495	-0-	-1395	-0-	316	1	3443	2	Y	667	655	0			77
							2	4	734	9							
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	487	1	4474	2	Y	722	740	0			59
							794	9									
07	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	459	1	3521	2	Y	588	581	0			66
							1	4	647	9							
08	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	648	1	3294	2	Y	556	570	0			52
							27	4	612	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5568	-0-	-1252	-0-	231	1	4526	2	Y	716	722	0			74
							23	4	788	9							
04	6600	X	4533	-0-	-2067	-0-	279	1	3600	2	Y	569	582	0			61
							28	4	626	9							
05	6820	X	3744	-0-	-3076	-0-	221	1	2961	2	Y	510	512	0			59
							1	4	561	9							
06	6570	X	5036	-0-	-1534	-0-	258	1	4127	2	Y	592	603	0			48
							651	9									
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	406	1	6197	2	Y	921	866	0			103
							1	4	1013	9							
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	566	1	5204	2	Y	781	812	0			72
							42	4	859	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	10072	-0-	-2328	-0-	352	1	9023	2	Y	593	590	0			61
							45	4	652	9							
04	12000	X	9089	-0-	-2911	-0-	459	1	7990	2	Y	525	530	0			56
							62	4	578	9							
05	12400	X	9843	-0-	-2557	-0-	370	1	8779	2	Y	627	611	0			72
							4	4	690	9							
06	11580	X	10029	-0-	-1551	-0-	441	1	8998	2	Y	536	564	0			44
							590	9									
07	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	477	1	11261	2	Y	694	660	0			78
							2	4	763	9							
08	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	668	1	10976	2	Y	683	698	0			63
							88	4	751	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	181	1	4636	2	Y	1634	1632	0			20
							1	4	1797	9							
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	180	1	4808	2	Y	1297	1290	0			27
							3	4	1427	9							
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	211	1	5441	2	Y	1312	1307	0			32
							71	4	1443	9							
06	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	230	1	4966	2	Y	1309	1311	0			30
							21	4	1440	9							
07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	234	1	4842	2	Y	1503	1501	0			32
							1	4	1653	9							
08	7161	X	2702	-0-	-4459	-0-	163	1	1984	2	Y	488	502	0			18
							18	4	537	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3861	-0-	761	761	334	1	2966	2	Y	509	507	0			6
							1	4	560	9							
04	3000	N	2564	-0-	-436	325	326	1	1954	2	Y	257	258	0			5
							1	4	283	9							
05	3068	N	2743	-0-	-325	-0-	333	1	2110	2	Y	248	247	0			6
							27	4	273	9							
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	325	1	2259	2	Y	290	289	0			7
							9	4	319	9							
07	3875	X	2573	-0-	-1302	-0-	312	1	1884	2	Y	342	342	0			7
							1	4	376	9							
08	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	313	1	2260	2	Y	339	334	0			12
							21	4	373	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	19	-0-	-17124	-0-	19	1			Y	-0-					-0-
04	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	2032	1	14414	2	Y	2294	2263	0			31
							2	4	2523	9							
05	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	1570	1	10595	2	Y	1995	1996	0			30
							26	4	2195	9							
06	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	1746	1	12354	2	Y	2194	2182	0			42
							12	4	2413	9							
07	19592	X	17218	-0-	-2374	-0-	1724	1	12973	2	Y	2290	2280	0			52
							2	4	2519	9							
08	19592	X	17411	-0-	-2181	-0-	1609	1	13354	2	Y	2204	2057	0	146	1	53
							24	4	2424	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	1996	1	14975	2	Y	2305	2311	0			45
							27	4	2536	9							
04	17730	X	15990	-0-	-1740	-0-	1719	1	12191	2	Y	1889	1908	0			26
							2	4	2078	9							
05	19034	X	15269	-0-	-3765	-0-	1708	1	11531	2	Y	1819	1818	0			27
							29	4	2001	9							
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	2123	1	15661	2	Y	2332	2314	0			45
							15	4	2565	9							
07	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	2076	1	16542	2	Y	2446	2436	0			55
							3	4	2691	9							
08	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	2264	1	18792	2	Y	2598	2419	0	172	1	62
							34	4	2858	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
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	349	1	3295	2	Y	464	460	1			183
							510	9									
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	506	1	2745	2	Y	472	463	1			192
							519	9									
05	4774	X	1001	-0-	-3773	-0-	174	1	694	2	Y	117	166	1			143
							4	4	129	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					143
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					143
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-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
03	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	1791	1	13431	2	Y	1811	1816	0			35
							24	4	1992	9							
04	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	1673	1	11864	2	Y	1612	1625	0			22
							2	4	1773	9							
05	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	2248	1	15178	2	Y	2098	2089	0			31
							38	4	2308	9							
06	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	2359	1	17402	2	Y	2271	2258	0			44
							16	4	2498	9							
07	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	2142	1	17214	2	Y	2230	2224	0			50
							3	4	2453	9							
08	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	1975	1	16440	2	Y	1994	1863	0	133	1	48
							30	4	2193	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
03	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	267	1	1859	2	Y	360	361	0			4
							396	9									
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	266	1	2577	2	Y	383	379	0			8
							1	4	421	9							
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	276	1	3049	2	Y	405	403	0			10
							40	4	446	9							
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	261	1	2845	2	Y	413	413	0			10
							12	4	454	9							
07	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	253	1	2237	2	Y	213	218	0			5
							1	4	234	9							
08	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	249	1	2677	2	Y	119	120	0			4
							25	4	131	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
03	13206	X	13113	-0-	-93	-0-	299	1	10083	2	Y	2483	2462	0			77
							2731	9									
04	12780	X	12245	-0-	-535	-0-	285	1	9380	2	Y	2345	2322	0			100
							2580	9									
05	13113	X	6220	-0-	-6893	-0-	166	1	4683	2	Y	1224	1277	0			47
							25	4	1346	9							
06	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
07	13113	X	243	-0-	-12870	-0-	235	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	13113	X	259	-0-	-12854	-0-	259	1			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 D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	368	1	3734	2	Y	849	822	1			335
							934	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	434	1	2592	2	Y	718	761	1			292
							790	9									
05	5394	X	1047	-0-	-4347	-0-	174	1	669	2	Y	182	253	1			221
							4	4	200	9							
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					221
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					221
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					221

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	289	1	19909	2	Y	4968	4892	0			162
							519	4	5465	9							
04	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	192	1	18468	2	Y	3676	3660	0			178
							56	4	4044	9							
05	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	209	1	20386	2	Y	3739	3777	0			140
							92	4	4113	9							
06	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	225	1	19760	2	Y	3509	3531	0			118
							26	4	3860	9							
07	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	241	1	21576	2	Y	3740	3626	0			232
							13	4	4114	9							
08	24583	X	21085	-0-	-3498	-0-	165	1	17101	2	Y	3417	3560	0			89
							60	4	3759	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36704	X	32570	-0-	-4134	-0-	121	1	27674	2	Y	4318	3929	0	411	1	92
							25	4	4750	9							
04	35520	X	31039	-0-	-4481	-0-	141	1	25922	2	Y	4269	4220	0			141
							280	4	4696	9							
05	36704	X	32658	-0-	-4046	-0-	57	1	27414	2	Y	4593	4675	0			59
							135	4	5052	9							
06	35520	X	27464	-0-	-8056	-0-	44	1	23317	2	Y	3725	3734	0			50
							5	4	4098	9							
07	33418	X	25251	-0-	-8167	-0-	45	1	21446	2	Y	3389	3396	0			43
							32	4	3728	9							
08	32643	X	23200	-0-	-9443	-0-	42	1	19749	2	Y	3076	2911	0	160	1	48
							25	4	3384	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43512	X	43512	-0-	-0-	-0-	244	1	38214	2	Y	4545	4508	0			101
							54	4	5000	9							
04	60855	X	60855	-0-	-0-	-0-	201	1	56074	2	Y	4096	3933	0	208	1	56
							74	4	4506	9							
05	46035	X	46035	-0-	-0-	-0-	150	1	42597	2	Y	2874	2902	0			28
							127	4	3161	9							
06	51090	X	51090	-0-	-0-	-0-	229	1	47800	2	Y	2781	2786	0			23
							2	4	3059	9							
07	62899	X	45809	-0-	-17090	-0-	149	1	42724	2	Y	2649	2650	0			22
							22	4	2914	9							
08	62899	X	45002	-0-	-17897	-0-	245	1	41746	2	Y	2490	2486	0			26
							272	4	2739	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43600	X	43600	-0-	-0-	-0-	244	1	38273	2	Y	4572	4540	0			101
							54	4	5029	9							
04	45639	X	45639	-0-	-0-	-0-	146	1	40777	2	Y	4238	4066	0	215	1	58
							54	4	4662	9							
05	45521	X	45521	-0-	-0-	-0-	146	1	41401	2	Y	3501	3525	0			34
							123	4	3851	9							
06	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	165	1	34372	2	Y	2193	2209	0			18
							1	4	2412	9							
07	47151	X	33448	-0-	-13703	-0-	109	1	31112	2	Y	2010	2011	0			17
							16	4	2211	9							
08	47151	X	29726	-0-	-17425	-0-	161	1	27506	2	Y	1709	1708	0			18
							179	4	1880	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20119	X	10290	-0-	-9829	-0-	1092	1	7770	2	Y	1285	1294	0			25
							14	4	1414	9							
04	19470	X	11662	-0-	-7808	-0-	1391	1	8822	2	Y	1316	1323	0			18
							1	4	1448	9							
05	15779	X	12492	-0-	-3287	-0-	1583	1	9629	2	Y	1142	1143	0			17
							24	4	1256	9							
06	12150	X	10605	-0-	-1545	-0-	1251	1	8225	2	Y	1019	1016	0			20
							8	4	1121	9							
07	12059	X	8747	-0-	-3312	-0-	961	1	6784	2	Y	910	909	0			21
							1	4	1001	9							
08	12245	X	8600	-0-	-3645	-0-	855	1	6030	2	Y	1549	1431	0	102	1	37
							11	4	1704	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63426	X	25622	-0-	-37804	-0-	2504	1	18779	2	Y	3914	3948	0			76
							34	4	4305	9							
04	55170	X	22982	-0-	-32188	-0-	2365	1	16776	2	Y	3490	3519	0			47
							2	4	3839	9							
05	42904	X	19479	-0-	-23425	-0-	2096	1	14148	2	Y	2909	2912	0			44
							35	4	3200	9							
06	29520	X	17018	-0-	-12502	-0-	1718	1	12568	2	Y	2473	2469	0			48
							12	4	2720	9							
07	29109	X	15757	-0-	-13352	-0-	1524	1	11665	2	Y	2333	2328	0			53
							2	4	2566	9							
08	25637	X	13865	-0-	-11772	-0-	1337	1	10372	2	Y	1943	1820	0	130	1	46
							19	4	2137	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34317	X	16291	-0-	-18026	-0-	1701	1	12762	2	Y	1641	1651	0			32
							23	4	1805	9							
04	32760	X	15132	-0-	-17628	-0-	1709	1	12123	2	Y	1180	1196	0			16
							2	4	1298	9							
05	23715	X	14276	-0-	-9439	-0-	1696	1	11452	2	Y	1000	1001	0			15
							28	4	1100	9							
06	18330	X	13746	-0-	-4584	-0-	1491	1	10892	2	Y	1230	1221	0			24
							10	4	1353	9							
07	16833	X	13990	-0-	-2843	-0-	1513	1	11565	2	Y	827	832	0			19
							2	4	910	9							
08	16306	X	13997	-0-	-2309	-0-	1431	1	11216	2	Y	1209	1119	0	80	1	29
							20	4	1330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74028	X	21961	-0-	-52067	-0-	2213	1	16601	2	Y	2834	2862	0			55
							30	4	3117	9							
04	59160	X	18332	-0-	-40828	-0-	1924	1	13645	2	Y	2510	2531	0			34
							2	4	2761	9							
05	39494	X	16351	-0-	-23143	-0-	1810	1	12220	2	Y	2083	2086	0			31
							30	4	2291	9							
06	28860	X	14950	-0-	-13910	-0-	1548	1	11346	2	Y	1859	1854	0			36
							11	4	2045	9							
07	25730	X	16519	-0-	-9211	-0-	1624	1	12630	2	Y	2057	2047	0			46
							2	4	2263	9							
08	21948	X	13515	-0-	-8433	-0-	1324	1	10472	2	Y	1545	1451	0	103	1	37
							19	4	1700	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27156	X	14925	-0-	-12231	-0-	1428	1	10695	2	Y	2530	2549	0			49
							19	4	2783	9							
04	26280	X	16367	-0-	-9913	-0-	1688	1	11837	2	Y	2582	2596	0			35
							2	4	2840	9							
05	25513	X	16286	-0-	-9227	-0-	1763	1	11837	2	Y	2415	2414	0			36
							29	4	2657	9							
06	19800	X	14238	-0-	-5562	-0-	1437	1	10497	2	Y	2085	2081	0			40
							10	4	2294	9							
07	17670	X	13451	-0-	-4219	-0-	1316	1	9995	2	Y	1944	1940	0			44
							2	4	2138	9							
08	16926	X	13844	-0-	-3082	-0-	1348	1	10423	2	Y	1867	1742	0	124	1	45
							19	4	2054	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55676	X	27169	-0-	-28507	-0-	2768	1	20764	2	Y	3272	3295	0			64
							38	4	3599	9							
04	46020	X	20453	-0-	-25567	-0-	2189	1	15525	2	Y	2488	2518	0			34
							2	4	2737	9							
05	43338	X	16572	-0-	-26766	-0-	1826	1	12328	2	Y	2170	2172	0			32
							31	4	2387	9							
06	31740	X	17052	-0-	-14688	-0-	1749	1	12830	2	Y	2237	2226	0			43
							12	4	2461	9							
07	27094	X	19914	-0-	-7180	-0-	1950	1	15291	2	Y	2427	2415	0			55
							3	4	2670	9							
08	27094	X	17080	-0-	-10014	-0-	1674	1	13395	2	Y	1806	1697	0	121	1	43
							24	4	1987	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56451	X	24316	-0-	-32135	-0-	2437	1	18283	2	Y	3239	3267	0			63
							33	4	3563	9							
04	51360	X	21829	-0-	-29531	-0-	2324	1	16486	2	Y	2743	2769	0			37
							2	4	3017	9							
05	44454	X	17420	-0-	-27034	-0-	1928	1	13018	2	Y	2220	2224	0			33
							32	4	2442	9							
06	32550	X	15536	-0-	-17014	-0-	1600	1	11696	2	Y	2026	2020	0			39
							11	4	2229	9							
07	26381	X	15282	-0-	-11099	-0-	1501	1	11471	2	Y	2098	2090	0			47
							2	4	2308	9							
08	24304	X	15066	-0-	-9238	-0-	1473	1	11551	2	Y	1837	1718	0	122	1	44
							21	4	2021	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89441	X	89441	-0-	-0-	-0-	166	1	78813	2	Y	9368	9370	0			121
							157	4	10305	9							
04	89798	X	89798	-0-	-0-	-0-	164	1	79933	2	Y	8667	8663	0			125
							167	4	9534	9							
05	89570	X	89570	-0-	-0-	-0-	151	1	80388	2	Y	7900	7932	0			93
							341	4	8690	9							
06	74482	X	74482	-0-	-0-	-0-	135	1	67608	2	Y	6125	6104	0			114
							1	4	6738	9							
07	72881	X	62329	-0-	-10552	-0-	112	1	56239	2	Y	5409	5394	0			129
							28	4	5950	9							
08	72881	X	52119	-0-	-20762	-0-	107	1	47291	2	Y	4290	3997	0	329	1	93
							2	4	4719	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77089	X	77089	-0-	-0-	-0-	136	1	64887	2	Y	10852	10844	0			140
							129	4	11937	9							
04	73255	X	73255	-0-	-0-	-0-	127	1	62063	2	Y	9942	9939	0			143
							129	4	10936	9							
05	68860	X	68860	-0-	-0-	-0-	112	1	59503	2	Y	8175	8221	0			97
							252	4	8993	9							
06	74610	X	59020	-0-	-15590	-0-	103	1	51809	2	Y	6461	6438	0			120
							1	4	7107	9							
07	77097	X	54647	-0-	-22450	-0-	96	1	48086	2	Y	5855	5835	0			140
							24	4	6441	9							
08	77097	X	36303	-0-	-40794	-0-	73	1	32373	2	Y	3505	3297	0	272	1	76
							1	4	3856	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
03	74448	X	74448	-0-	-0-	-0-	142	1	67455	2	Y	6106	6115	0			79
							134	4	6717	9							
04	69656	X	69656	-0-	-0-	-0-	131	1	63869	2	Y	5021	5028	0			72
							133	4	5523	9							
05	73904	X	60740	-0-	-13164	-0-	105	1	56212	2	Y	3804	3831	0			45
							239	4	4184	9							
06	72000	X	54497	-0-	-17503	-0-	102	1	51022	2	Y	3066	3054	0			57
							3373	9									
07	74400	X	48746	-0-	-25654	-0-	91	1	45803	2	Y	2573	2568	0			62
							22	4	2830	9							
08	74400	X	28021	-0-	-46379	-0-	59	1	25796	2	Y	1968	1837	0	151	1	42
							1	4	2165	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
03	68847	X	68847	-0-	-0-	-0-	123	1	58430	2	Y	9253	9244	0			119
							116	4	10178	9							
04	67420	X	67420	-0-	-0-	-0-	119	1	58050	2	Y	8300	8300	0			119
							121	4	9130	9							
05	72607	X	72607	-0-	-0-	-0-	119	1	63207	2	Y	8194	8216	0			97
							268	4	9013	9							
06	58976	X	58976	-0-	-0-	-0-	103	1	51745	2	Y	6479	6455	0			121
							1	4	7127	9							
07	50305	X	50305	-0-	-0-	-0-	88	1	44318	2	Y	5343	5336	0			128
							22	4	5877	9							
08	31031	X	26973	-0-	-4058	-0-	55	1	23816	2	Y	2819	2666	0	220	1	61
							1	4	3101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50701	X	50701	-0-	-0-	-0-	91	1	43251	2	Y	6612	6614	0			85
							86	4	7273	9							
04	49370	X	49370	-0-	-0-	-0-	87	1	42247	2	Y	6316	6310	0			91
							88	4	6948	9							
05	46841	X	40206	-0-	-6635	-0-	66	1	35073	2	Y	4471	4509	0			53
							149	4	4918	9							
06	49080	X	39052	-0-	-10028	-0-	69	1	34651	2	Y	3938	3918	0			73
							4332	9									
07	51026	X	38202	-0-	-12824	-0-	68	1	33986	2	Y	3755	3738	0			90
							17	4	4131	9							
08	51026	X	36872	-0-	-14154	-0-	95	1	33212	2	Y	3239	3011	0	248	1	70
							2	4	3563	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93724	X	93724	-0-	-0-	-0-	175	1	83497	2	Y	8987	8994	0			116
							166	4	9886	9							
04	92473	X	92473	-0-	-0-	-0-	172	1	83881	2	Y	7495	7503	0			108
							175	4	8245	9							
05	86118	X	80334	-0-	-5784	-0-	138	1	73447	2	Y	5852	5891	0			69
							312	4	6437	9							
06	83340	X	73631	-0-	-9709	-0-	137	1	68434	2	Y	4599	4582	0			86
							1	4	5059	9							
07	86118	X	75011	-0-	-11107	-0-	141	1	70547	2	Y	3898	3891	0			93
							35	4	4288	9							
08	86118	X	48863	-0-	-37255	-0-	105	1	46297	2	Y	2235	2107	0	173	1	48
							2	4	2459	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92289	X	92289	-0-	-0-	-0-	174	1	82884	2	Y	8242	8253	0			106
							165	4	9066	9							
04	89912	X	89912	-0-	-0-	-0-	168	1	81843	2	Y	7027	7032	0			101
							171	4	7730	9							
05	86118	X	80565	-0-	-5553	-0-	139	1	73986	2	Y	5569	5604	0			66
							314	4	6126	9							
06	83340	X	71712	-0-	-11628	-0-	133	1	66847	2	Y	4301	4287	0			80
							1	4	4731	9							
07	86118	X	65692	-0-	-20426	-0-	123	1	61652	2	Y	3534	3529	0			85
							30	4	3887	9							
08	86118	X	40391	-0-	-45727	-0-	86	1	37941	2	Y	2147	2020	0	166	1	46
							2	4	2362	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		33100	-0-	33100	33100	32	1	26351	2	Y	5791	5661	0			130
							347	4	6370	9							
04	0		59747	-0-	59747	92847	33	1	47981	2	Y	10342	10351	0			121
							357	4	11376	9							
05	0		51925	-0-	51925	144772	26	1	42453	2	Y	8478	8391	0			208
							120	4	9326	9							
06	188306	X	43534	-0-	-144772	-0-	12	1	36244	2	Y	6480	6543	0			145
							150	4	7128	9							
07	56792	X	40350	-0-	-16442	-0-	2	1	33841	2	Y	5834	5843	0			136
							90	4	6417	9							
08	56792	X	38294	-0-	-18498	-0-	6	1	32658	2	Y	5070	4750	0	304	1	152
							53	4	5577	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37516	-0-	37516	37516	35	1	29149	2	Y	7225	7063	0			162
							384	4	7948	9							
04	0		58039	-0-	58039	95555	31	1	45352	2	Y	11199	11230	0			131
							337	4	12319	9							
05	0		52513	-0-	52513	148068	25	1	40789	2	Y	10531	10404	0			258
							115	4	11584	9							
06	192796	X	44728	-0-	-148068	-0-	12	1	35563	2	Y	8187	8261	0			184
							147	4	9006	9							
07	50592	X	40720	-0-	-9872	-0-	2	1	33328	2	Y	6637	6666	0			155
							89	4	7301	9							
08	50592	X	34151	-0-	-16441	-0-	5	1	28151	2	Y	5408	5076	0	325	1	162
							46	4	5949	9							

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
03	0		31832	-0-	31832	31832	30	1	25256	2	Y	5648	5521	0			127
							333	4	6213	9							
04	0		59368	-0-	59368	91200	32	1	47328	2	Y	10596	10599	0			124
							352	4	11656	9							
05	0		52323	-0-	52323	143523	26	1	42465	2	Y	8829	8737	0			216
							120	4	9712	9							
06	187205	X	43682	-0-	-143523	-0-	12	1	36104	2	Y	6743	6808	0			151
							149	4	7417	9							
07	52483	X	37957	-0-	-14526	-0-	2	1	31978	2	Y	5356	5382	0			125
							85	4	5892	9							
08	52483	X	32052	-0-	-20431	-0-	5	1	27226	2	Y	4342	4076	0	261	1	130
							45	4	4776	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
03	0		32870	-0-	32870	32870	30	1	25007	2	Y	6822	6669	0			153
							329	4	7504	9							
04	0		60422	-0-	60422	93292	32	1	46197	2	Y	12591	12597	0			147
							343	4	13850	9							
05	0		50532	-0-	50532	143824	24	1	39220	2	Y	10161	10059	0			249
							111	4	11177	9							
06	185560	X	41736	-0-	-143824	-0-	11	1	32976	2	Y	7830	7903	0			176
							136	4	8613	9							
07	52173	X	41973	-0-	-10200	-0-	2	1	33777	2	Y	7367	7371	0			172
							90	4	8104	9							
08	52173	X	33386	-0-	-18787	-0-	5	1	27023	2	Y	5740	5395	0	345	1	172
							44	4	6314	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HY RRCID -> 297829 COMPL. DATE 03/16/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HZ RRCID -> 297830 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 7439 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		672	-0-	672	2442	31	1	551	2	Y	81	83	0			2
							1	4	89	9							
04	DLQ G-10		581	-0-	581	3023	26	1	509	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
05	3100	N	660	-0-	-2440	583	33	1	574	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
06	1200	N	617	-0-	-583	-0-	33	1	536	2	Y	43	44	0			1
							1	4	47	9							
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	47	46	0			2
							5	4	52	9							
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	556	2	Y	45	46	0			1
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

03	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	4597	72	1	1296	2	Y	150	150	0			5
							2	4	165	9							
04	DLQ	G-10	1335	-0-	1335	5932	57	1	1134	2	Y	128	128	0			5
							3	4	141	9							
05	3100	N	1440	-0-	-1660	4272	71	1	1241	2	Y	110	111	0			4
							7	4	121	9							
06	3000	N	1394	-0-	-1606	2666	75	1	1201	2	Y	105	105	0			4
							2	4	116	9							
07	3100	N	1396	-0-	-1704	962	83	1	1192	2	Y	107	107	0			4
							3	4	118	9							
08	2344	N	1382	-0-	-962	-0-	79	1	1146	2	Y	142	141	0			5
							1	4	156	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ	G-10	4343	-0-	4343	12729	222	1	4002	2	Y	103	104	0			3
							6	4	113	9							
04	DLQ	G-10	3747	-0-	3747	16476	174	1	3469	2	Y	88	88	0			3
							7	4	97	9							
05	20582	X	4106	-0-	-16476	-0-	217	1	3773	2	Y	98	97	0			4
							8	4	108	9							
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	224	1	3598	2	Y	94	95	0			3
							6	4	103	9							
07	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	261	1	3760	2	Y	135	132	0			6
							8	4	149	9							
08	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	257	1	3755	2	Y	169	170	0			5
							3	4	186	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2315	-0-	2315	6656	113	1	2035	2	Y	149	149	0			5
						3	4	164	9							
04	DLQ G-10	2094	-0-	2094	8750	93	1	1852	2	Y	132	132	0			5
						4	4	145	9							
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5650					Y	-0-	5	0			-0-
06	3000 N	2068	-0-	-932	4718	121	1	1944	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	3100 N	1820	-0-	-1280	3438	118	1	1698	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	3100 N	1742	-0-	-1358	2080	112	1	1629	2	Y	-0-					-0-
						1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3056	-0-	3056	8259	157	1	2843	2	Y	47	46	0			2
							4	4	52	9							
04	DLQ G-10		2723	-0-	2723	10982	127	1	2537	2	Y	48	47	0			3
							6	4	53	9							
05	14007	X	3025	-0-	-10982	-0-	161	1	2801	2	Y	48	49	0			2
							10	4	53	9							
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	155	1	2497	2	Y	32	33	0			1
							4	4	35	9							
07	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	170	1	2454	2	Y	21	21	0			1
							5	4	23	9							
08	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	169	1	2467	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	75	72	0			3
							1	4	83	9							
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	32	1	636	2	Y	89	89	0			3
							1	4	98	9							
05	775	X	584	-0-	-191	-0-	27	1	473	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
06	810	X	418	-0-	-392	-0-	21	1	331	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
07	837	X	356	-0-	-481	-0-	20	1	287	2	Y	44	46	0			1
							1	4	48	9							
08	837	X	435	-0-	-402	-0-	23	1	335	2	Y	70	68	0			3
							77	9									

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1355					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1267	-0-	1267	2622	57	1	1168	2	Y	36	36	0			-0-
							2	4	40	9							
05	3110	X	488	-0-	-2622	-0-	25	1	444	2	Y	14	13	0			1
							4	4	15	9							
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
07	961	X	670	-0-	-291	-0-	43	1	618	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
08	1302	X	728	-0-	-574	-0-	46	1	672	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	885					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1343	-0-	1343	2228	65	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	2834	N	606	-0-	-2228	-0-	33	1	572	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	35	1	513	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	33	1	483	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2271	-0-	2271	7661	113	1	2000	2	Y	141	144	0			3
							3	4	155	9							
04	DLQ G-10		1384	-0-	1384	9045	61	1	1215	2	Y	95	92	0			6
							3	4	105	9							
05	10506	X	1461	-0-	-9045	-0-	69	1	1206	2	Y	167	166	0			7
							2	4	184	9							
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	111	1	1768	2	Y	208	208	0			7
							3	4	229	9							
07	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	160	1	2307	2	Y	208	207	0			8
							5	4	229	9							
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	160	1	2332	2	Y	211	212	0			7
							2	4	232	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
03	DLQ G-10		369	-0-	369	1123	18	1	318	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	DLQ G-10		337	-0-	337	1460	15	1	290	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	1821	N	361	-0-	-1460	-0-	18	1	309	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	50	48	0			3
							1	4	55	9							
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	267	2	Y	64	65	0			2
							70	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
03	DLQ G-10		762	-0-	762	2198	29	1	520	2	Y	193	192	0			6
							1	4	212	9							
04	DLQ G-10		735	-0-	735	2933	25	1	504	2	Y	182	181	0			7
							6	4	200	9							
05	3100	N	813	-0-	-2287	646	29	1	498	2	Y	259	255	0			11
							1	4	285	9							
06	1460	N	814	-0-	-646	-0-	30	1	484	2	Y	272	273	0			10
							1	4	299	9							
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	36	1	524	2	Y	149	155	0			4
							11	4	164	9							
08	806	N	633	-0-	-173	-0-	32	1	460	2	Y	128	128	0			4
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		425	-0-		425	1185	20	1	368	2	Y	33	33	0			1
								1	4	36	9							
04	DLQ G-10		285	-0-		285	1470	12	1	245	2	Y	23	24	0			-0-
								3	4	25	9							
05	1986	N	516	-0-		-1470	-0-	25	1	441	2	Y	43	41	0			2
								3	4	47	9							
06	436	N	436	-0-		-0-	-0-	23	1	377	2	Y	32	33	0			1
								1	4	35	9							
07	397	N	397	-0-		-0-	-0-	25	1	359	2	Y	11	12	0			-0-
								1	4	12	9							
08	527	N	409	-0-		-118	-0-	25	1	358	2	Y	24	23	0			1
								26	9									

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2285	-0-		2285	7454	117	1	2097	2	Y	62	62	0			2
								3	4	68	9							
04	DLQ G-10		1866	-0-		1866	9320	88	1	1740	2	Y	31	32	0			1
								4	4	34	9							
05	11435	X	2115	-0-		-9320	-0-	112	1	1944	2	Y	50	49	0			2
								4	4	55	9							
06	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-	123	1	1975	2	Y	52	52	0			2
								3	4	57	9							
07	2325	X	1537	-0-		-788	-0-	96	1	1403	2	Y	32	34	0			-0-
								3	4	35	9							
08	2294	X	11	-0-		-2283	-0-	4	2	7	4	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
03	DLQ G-10		2279	-0-		2279	6867	112	1	2014	2	Y	136	137	0			4
								3	4	150	9							
04	DLQ G-10		2025	-0-		2025	8892	91	1	1801	2	Y	117	117	0			4
								4	4	129	9							
05	3100	N	2114	-0-		-986	7906	107	1	1867	2	Y	124	123	0			5
								4	4	136	9							
06	3000	N	2002	-0-		-998	6908	110	1	1760	2	Y	117	117	0			5
								3	4	129	9							
07	3100	N	2224	-0-		-876	6032	133	1	1923	2	Y	149	147	0			7
								4	4	164	9							
08	3100	N	2190	-0-		-910	5122	132	1	1929	2	Y	115	118	0			3
								2	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

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
03	DLQ G-10		2362	-0-		2362	6916	121	1	2179	2	Y	54	54	0			2
								3	4	59	9							
04	DLQ G-10		2076	-0-		2076	8992	98	1	1944	2	Y	27	28	0			1
								4	4	30	9							
05	3100	N	2250	-0-		-850	8142	120	1	2094	2	Y	29	29	0			1
								4	4	32	9							
06	3000	N	2186	-0-		-814	7328	126	1	2023	2	Y	31	31	0			1
								3	4	34	9							
07	3100	N	2215	-0-		-885	6443	141	1	2035	2	Y	31	31	0			1
								5	4	34	9							
08	3100	N	2179	-0-		-921	5522	137	1	2006	2	Y	31	31	0			1
								2	4	34	9							

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		615	-0-		615	1973	30	1	553	2	Y	28	28	0			1
								1	4	31	9							
04	DLQ G-10		698	-0-		698	2671	31	1	625	2	Y	29	29	0			1
								10	4	32	9							
05	3100	N	731	-0-		-2369	302	38	1	671	2	Y	19	19	0			1
								1	4	21	9							
06	1176	N	874	-0-		-302	-0-	49	1	794	2	Y	27	27	0			1
								1	4	30	9							
07	948	N	948	-0-		-0-	-0-	59	1	851	2	Y	33	33	0			1
								2	4	36	9							
08	941	N	941	-0-		-0-	-0-	58	1	841	2	Y	37	37	0			1
								1	4	41	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. 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	1554					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		841	-0-		841	2395	43	1	780	2	Y	15	14	0			1
								1	4	17	9							
05	3100	N	1302	-0-		-1798	597	69	1	1198	2	Y	29	29	0			1
								3	4	32	9							
06	1585	N	988	-0-		-597	-0-	56	1	899	2	Y	29	29	0			1
								1	4	32	9							
07	983	N	983	-0-		-0-	-0-	62	1	889	2	Y	27	27	0			1
								2	4	30	9							
08	1302	N	890	-0-		-412	-0-	55	1	806	2	Y	25	25	0			1
								1	4	28	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. 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
03	DLQ G-10		683	-0-		683	1981	31	1	557	2	Y	85	85	0			2
								1	4	94	9							
04	DLQ G-10		622	-0-		622	2603	26	1	510	2	Y	77	76	0			3
								1	4	85	9							
05	3100	N	632	-0-		-2468	135	32	1	553	2	Y	42	44	0			1
								1	4	46	9							
06	751	N	616	-0-		-135	-0-	34	1	540	2	Y	37	37	0			1
								1	4	41	9							
07	706	N	706	-0-		-0-	-0-	42	1	598	2	Y	59	59	0			1
								1	4	65	9							
08	659	N	659	-0-		-0-	-0-	40	1	579	2	Y	36	36	0			1
								40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1749					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		567	-0-	567	2316	28	1	536	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	2987	N	671	-0-	-2316	-0-	36	1	633	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	30	1	428	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	31	1	448	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		585	-0-	585	1685	27	1	485	2	Y	62	60	0			2
							5	4	68	9							
04	DLQ G-10		500	-0-	500	2185	21	1	423	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
05	2712	N	527	-0-	-2185	-0-	26	1	454	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	420	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	28	1	409	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1699					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1526	-0-	1526	3225	72	1	1375	2	Y	68	66	0			2
							4	4	75	9							
05	4458	X	1233	-0-	-3225	-0-	63	1	1103	2	Y	55	55	0			2
							6	4	61	9							
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	914	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
07	1395	X	880	-0-	-515	-0-	54	1	781	2	Y	39	40	0			-0-
							2	4	43	9							
08	1581	X	538	-0-	-1043	-0-	30	1	444	2	Y	23	23	0			-0-
							39	4	25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2016					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2662	-0-	2662	4678	120	1	2397	2	Y	126	121	0			5
							6	4	139	9							
05	6298	X	1620	-0-	-4678	-0-	83	1	1450	2	Y	76	79	0			2
							3	4	84	9							
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	952	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	914	2	Y	48	48	0			2
							2	4	53	9							
08	2759	X	1018	-0-	-1741	-0-	62	1	903	2	Y	47	48	0			1
							1	4	52	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3888					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4778	-0-	4778	8666	225	1	4502	2	Y	36	35	0			1
							11	4	40	9							
05	11641	X	2975	-0-	-8666	-0-	160	1	2784	2	Y	23	23	0			1
							6	4	25	9							
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	129	1	2076	2	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
07	2449	X	1980	-0-	-469	-0-	127	1	1832	2	Y	15	15	0			1
							4	4	17	9							
08	4929	X	1886	-0-	-3043	-0-	120	1	1750	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1752					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2016	-0-	2016	3768	98	1	1908	2	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
05	4854	X	1086	-0-	-3768	-0-	58	1	1011	2	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
07	1550	X	860	-0-	-690	-0-	54	1	778	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
08	2077	X	831	-0-	-1246	-0-	52	1	753	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 #: 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
03	DLQ G-10		834	-0-	834	3532	45	1	788	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	4533	47	1	952	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	3100	N	881	-0-	-2219	2314	48	1	831	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3000	N	1184	-0-	-1816	498	69	1	1048	2	Y	59	53	0			6
							2	4	65	9							
07	1951	N	1453	-0-	-498	-0-	89	1	1282	2	Y	72	74	0			4
							3	4	79	9							
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	48	1	700	2	Y	39	41	0			1
							1	4	43	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4166	-0-	4166	12322	217	1	3896	2	Y	43	44	0			1
							6	4	47	9							
04	DLQ G-10		3653	-0-	3653	15975	173	1	3438	2	Y	32	32	0			1
							7	4	35	9							
05	19950	X	3975	-0-	-15975	-0-	213	1	3714	2	Y	36	35	0			2
							8	4	40	9							
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	219	1	3531	2	Y	33	34	0			1
							6	4	36	9							
07	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	253	1	3644	2	Y	34	34	0			1
							8	4	37	9							
08	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	253	1	3695	2	Y	47	46	0			2
							3	4	52	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		563	-0-	563	1667	28	1	503	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	DLQ G-10		639	-0-	639	2306	28	1	557	2	Y	48	47	0			2
							1	4	53	9							
05	3050	N	744	-0-	-2306	-0-	38	1	655	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	33	1	469	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	819	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3294	-0-	3294	6011	159	1	2833	2	Y	270	275	0			8
							5	4	297	9							
04	DLQ G-10		2499	-0-	2499	8510	108	1	2165	2	Y	201	202	0			7
							5	4	221	9							
05	11200	X	2690	-0-	-8510	-0-	128	1	2227	2	Y	300	293	0			14
							5	4	330	9							
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	129	1	2080	2	Y	313	315	0			12
							3	4	344	9							
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	147	1	2111	2	Y	213	214	0			11
							5	4	234	9							
08	3286	X	2427	-0-	-859	-0-	141	1	2067	2	Y	197	196	0			7
							2	4	217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	DLQ G-10		479	-0-	479	1415	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	DLQ G-10		436	-0-	436	1851	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2325	N	474	-0-	-1851	-0-	26	1	447	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	29	1	415	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6232	105	1	1881	2	Y	137	138	0			4
							3	4	151	9							
04	DLQ G-10		1913	-0-	1913	8145	85	1	1690	2	Y	122	121	0			5
							4	4	134	9							
05	3100	N	2060	-0-	-1040	7105	104	1	1807	2	Y	132	131	0			6
							4	4	145	9							
06	3000	N	2000	-0-	-1000	6105	109	1	1747	2	Y	128	129	0			5
							3	4	141	9							
07	3100	N	2060	-0-	-1040	5065	124	1	1789	2	Y	130	129	0			6
							4	4	143	9							
08	3100	N	2057	-0-	-1043	4022	123	1	1790	2	Y	130	131	0			4
							1	4	143	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6129	99	1	1789	2	Y	126	126	0			4
							3	4	139	9							
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968	8097	88	1	1741	2	Y	123	122	0			5
							4	4	135	9							
05	3100	N	2141	-0-	-959	7138	108	1	1883	2	Y	133	132	0			6
							4	4	146	9							
06	3000	N	2097	-0-	-903	6235	114	1	1837	2	Y	130	131	0			5
							3	4	143	9							
07	3100	N	1893	-0-	-1207	5028	114	1	1645	2	Y	116	116	0			5
							6	4	128	9							
08	3100	N	1785	-0-	-1315	3713	107	1	1556	2	Y	110	110	0			4
							1	4	121	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2924	-0-	2924	9139	152	1	2728	2	Y	36	36	0			1
							4	4	40	9							
04	DLQ G-10		2459	-0-	2459	11598	116	1	2306	2	Y	29	29	0			1
							5	4	32	9							
05	14074	X	2476	-0-	-11598	-0-	132	1	2303	2	Y	30	30	0			1
							8	4	33	9							
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	133	1	2135	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	157	1	2266	2	Y	51	49	0			3
							5	4	56	9							
08	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	160	1	2342	2	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		730	-0-	730	3319	36	1	656	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
04	DLQ G-10		771	-0-	771	4090	35	1	694	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
05	3100	N	958	-0-	-2142	1948	49	1	853	2	Y	49	48	0			2
							2	4	54	9							
06	2801	N	853	-0-	-1948	-0-	47	1	755	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	40	1	579	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	1386	-0-	1386	1420	70	1	1273	2	Y	37	36	0			1
							2	4	41	9							
04		DLQ G-10	880	-0-	880	2300	41	1	811	2	Y	22	22	0			1
							4	4	24	9							
05	2814	N	514	-0-	-2300	-0-	27	1	473	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	2915	-0-	2915	8782	145	1	2604	2	Y	147	148	0			4
							4	4	162	9							
04		DLQ G-10	2654	-0-	2654	11436	120	1	2383	2	Y	132	131	0			5
							6	4	145	9							
05	14276	X	2840	-0-	-11436	-0-	145	1	2533	2	Y	143	142	0			6
							5	4	157	9							
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	150	1	2407	2	Y	137	138	0			5
							4	4	151	9							
07	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	157	1	2253	2	Y	61	58	0			8
							5	4	67	9							
08	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	177	1	2589	2	Y	69	70	0			2
							2	4	76	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
03		DLQ G-10	323	-0-	323	1163	16	1	286	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
04		DLQ G-10	369	-0-	369	1532	17	1	334	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
05	1862	N	330	-0-	-1532	-0-	17	1	299	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	29	28	0			2
							32	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
03		DLQ G-10	4651	-0-	4651	13658	232	1	4169	2	Y	221	224	0			7
							7	4	243	9							
04		DLQ G-10	4238	-0-	4238	17896	192	1	3820	2	Y	198	198	0			7
							8	4	218	9							
05	22566	X	4670	-0-	-17896	-0-	240	1	4178	2	Y	222	220	0			9
							8	4	244	9							
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	245	1	3943	2	Y	210	211	0			8
							6	4	231	9							
07	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	285	1	4095	2	Y	214	214	0			8
							32	4	235	9							
08	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	280	1	4096	2	Y	217	218	0			7
							3	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	747					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		833	-0-	833	1580	42	1	787	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	2314	N	734	-0-	-1580	-0-	40	1	691	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2473	-0-	2473	7146	122	1	2193	2	Y	141	139	0			5
							3	4	155	9							
04	DLQ G-10		2235	-0-	2235	9381	101	1	2002	2	Y	115	116	0			4
							5	4	127	9							
05	3100	N	2405	-0-	-695	8686	123	1	2147	2	Y	119	118	0			5
							4	4	131	9							
06	3000	N	2395	-0-	-605	8081	134	1	2147	2	Y	101	103	0			3
							3	4	111	9							
07	3100	N	2504	-0-	-596	7485	155	1	2227	2	Y	106	105	0			4
							5	4	117	9							
08	3100	N	2340	-0-	-760	6725	142	1	2075	2	Y	110	111	0			3
							2	4	121	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1993					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2504	-0-	2504	4497	122	1	2375	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	3100	N	1330	-0-	-1770	2727	71	1	1245	2	Y	10	9	0			1
							3	4	11	9							
06	3000	N	1188	-0-	-1812	915	68	1	1098	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
07	2192	N	1277	-0-	-915	-0-	81	1	1168	2	Y	19	19	0			1
							7	4	21	9							
08	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	75	1	1096	2	Y	18	18	0			1
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6661	-0-	6661	19660	335	1	6036	2	Y	255	256	0			8
							9	4	281	9							
04	DLQ G-10		5900	-0-	5900	25560	272	1	5404	2	Y	193	194	0			7
							12	4	212	9							
05	32290	X	6730	-0-	-25560	-0-	351	1	6121	2	Y	224	222	0			9
							12	4	246	9							
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	369	1	5934	2	Y	210	212	0			7
							10	4	231	9							
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	429	1	6175	2	Y	214	213	0			8
							14	4	235	9							
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	427	1	6233	2	Y	220	221	0			7
							5	4	242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2553	-0-	2553	5067	125	1	2418	2	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
05	6746	X	1679	-0-	-5067	-0-	91	1	1583	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
07	1953	X	1400	-0-	-553	-0-	91	1	1304	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
08	2635	X	1367	-0-	-1268	-0-	87	1	1272	2	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2045					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4942	-0-	4942	6987	231	1	4585	2	Y	106	105	0			1
							9	4	117	9							
05	8344	X	1357	-0-	-6987	-0-	70	1	1249	2	Y	19	20	0			-0-
							17	4	21	9							
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	86	1	1417	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	5115	X	2721	-0-	-2394	-0-	174	1	2514	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
08	5115	X	1846	-0-	-3269	-0-	118	1	1727	2	Y	-0-					-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3773	-0-	3773	5762	165	1	3376	2	Y	203	200	0			3
							9	4	223	9							
05	6989	X	1227	-0-	-5762	-0-	62	1	1090	2	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	Y	71	71	0			3
							6	4	78	9							
07	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	69	1	991	2	Y	82	82	0			3
							2	4	90	9							
08	3906	X	1138	-0-	-2768	-0-	67	1	980	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		837	-0-	837	2437	40	1	726	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
04	DLQ G-10		872	-0-	872	3309	38	1	754	2	Y	69	69	0			2
							4	4	76	9							
05	3100	N	771	-0-	-2329	980	38	1	664	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
06	1703	N	723	-0-	-980	-0-	39	1	619	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	786	2	Y	73	73	0			2
							2	4	80	9							
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	Y	94	94	0			2
							4	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4171						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4368	-0-	4368	8539		196	1	3985	2	Y	162	157	0			5
								9	4	178	9							
05	11340	X	2801	-0-	-8539	-0-		144	1	2516	2	Y	124	123	0			6
								5	4	136	9							
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-		129	1	2079	2	Y	117	119	0			4
								3	4	129	9							
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-		149	1	2146	2	Y	120	120	0			4
								5	4	132	9							
08	4526	X	2412	-0-	-2114	-0-		146	1	2131	2	Y	121	121	0			4
								2	4	133	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-		220	1	3959	2	Y	41	41	0			1
								6	4	45	9							
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-		177	1	3526	2	Y	36	36	0			1
								7	4	40	9							
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-		220	1	3834	2	Y	39	38	0			2
								8	4	43	9							
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-		230	1	3700	2	Y	34	35	0			1
								6	4	37	9							
07	4216	X	4099	-0-	-117	-0-		263	1	3790	2	Y	34	34	0			1
								9	4	37	9							
08	4216	X	4085	-0-	-131	-0-		260	1	3802	2	Y	18	18	0			1
								3	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1437						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2536		55	1	1041	2	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
05	3100	N	993	-0-	-2107	429		54	1	936	2	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
06	1257	N	828	-0-	-429	-0-		48	1	778	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
07	1085	N	851	-0-	-234	-0-		55	1	793	2	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
08	992	N	827	-0-	-165	-0-		53	1	772	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		871	-0-	871	2619	42	1	755	2	Y	66	67	0			2
							1	4	73	9							
04	DLQ G-10		798	-0-	798	3417	35	1	689	2	Y	65	64	0			3
							2	4	72	9							
05	3100	N	847	-0-	-2253	1164	42	1	731	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
06	1975	N	811	-0-	-1164	-0-	43	1	695	2	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	Y	66	66	0			2
							2	4	73	9							
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		840	-0-	840	2134	40	1	720	2	Y	72	70	0			4
							1	4	79	9							
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2812	30	1	602	2	Y	41	43	0			2
							1	4	45	9							
05	3100	N	1331	-0-	-1769	1043	68	1	1177	2	Y	76	76	0			2
							2	4	84	9							
06	2200	N	1157	-0-	-1043	-0-	65	1	1020	2	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	930	2	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
08	1333	N	710	-0-	-623	-0-	42	1	617	2	Y	46	47	0			1
							51	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3949	-0-	3949	11402	200	1	3590	2	Y	139	140	0			4
							6	4	153	9							
04	DLQ G-10		3424	-0-	3424	14826	157	1	3128	2	Y	120	119	0			5
							7	4	132	9							
05	18505	X	3679	-0-	-14826	-0-	192	1	3337	2	Y	130	129	0			6
							7	4	143	9							
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	199	1	3196	2	Y	123	124	0			5
							5	4	135	9							
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	245	1	3533	2	Y	141	141	0			5
							8	4	155	9							
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	246	1	3587	2	Y	156	156	0			5
							3	4	172	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2295	-0-	2295	6592	116	1	2085	2	Y	83	84	0			3
							3	4	91	9							
04	DLQ G-10		2857	-0-	2857	9449	133	1	2607	2	Y	101	101	0			3
							6	4	111	9							
05	11829	X	2380	-0-	-9449	-0-	124	1	2157	2	Y	86	86	0			3
							4	4	95	9							
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2019	2	Y	114	114	0			3
							3	4	125	9							
07	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	138	1	1983	2	Y	114	114	0			3
							5	4	125	9							
08	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	136	1	1982	2	Y	114	115	0			3
							2	4	125	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2723	-0-	2723	7667	139	1	2493	2	Y	79	79	0			3
							4	4	87	9							
04	DLQ G-10		2410	-0-	2410	10077	112	1	2218	2	Y	69	69	0			3
							4	4	76	9							
05	12976	X	2899	-0-	-10077	-0-	152	1	2650	2	Y	84	84	0			3
							5	4	92	9							
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	152	1	2446	2	Y	39	42	0			-0-
							4	4	43	9							
07	2480	X	1227	-0-	-1253	-0-	76	1	1120	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	2914	X	1579	-0-	-1335	-0-	101	1	1470	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		326	-0-	326	938	16	1	295	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
04	DLQ G-10		281	-0-	281	1219	12	1	244	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
05	1547	N	328	-0-	-1219	-0-	16	1	280	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		409	-0-	409	730	18	1	345	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
05	959	X	229	-0-	-730	-0-	11	1	190	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	217	X	214	-0-	-3	-0-	12	1	178	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	434	X	214	-0-	-220	-0-	12	1	177	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1585	-0-	1585	4918		79	1	1426	2	Y	71	72	0			-0-
								2	4	78	9							
04	DLQ G-10		1541	-0-	1541	6459		70	1	1391	2	Y	69	68	0			1
								4	4	76	9							
05	3100	N	1582	-0-	-1518	4941		81	1	1419	2	Y	72	72	0			1
								3	4	79	9							
06	3000	N	1481	-0-	-1519	3422		82	1	1323	2	Y	67	68	0			-0-
								2	4	74	9							
07	3100	N	1839	-0-	-1261	2161		112	1	1617	2	Y	96	92	0			4
								4	4	106	9							
08	3100	N	1875	-0-	-1225	936		109	1	1589	2	Y	160	161	0			5
								1	4	176	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1681		50	1	951	2	Y	81	55	0			27
								1	4	89	9							
04	DLQ G-10		614	-0-	614	2295		27	1	519	2	Y	56	80	0			3
								6	4	62	9							
05	2695	X	400	-0-	-2295	-0-		19	1	334	2	Y	14	17	0			-0-
								32	4	15	9							
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-		7	1	115	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	620	X	148	-0-	-472	-0-		9	1	134	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
08	1085	X	427	-0-	-658	-0-		27	1	399	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		393	-0-	393	1191		19	1	339	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
04	DLQ G-10		346	-0-	346	1537		16	1	315	2	Y	13	14	0			-0-
								1	4	14	9							
05	1912	N	375	-0-	-1537	-0-		20	1	341	2	Y	12	11	0			1
								1	4	13	9							
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-		20	1	325	2	Y	10	11	0			-0-
								1	4	11	9							
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-		24	1	344	2	Y	15	14	0			1
								1	4	17	9							
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-		24	1	351	2	Y	14	15	0			-0-
								15	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-		16	1	281	2	Y	41	42	0			1
								45	9									
04	510	N	338	-0-	-172	-0-		14	1	277	2	Y	42	42	0			1
								1	4	46	9							
05	403	N	184	-0-	-219	-0-		9	1	165	2	Y	9	10	0			-0-
								10	9									
06	330	N	132	-0-	-198	-0-		8	1	123	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-		25	1	364	2	Y	4	4	0			-0-
								1	4	4	9							
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-		12	1	179	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		690	-0-		690	2050	33	1	590	2	Y	60	60	0			2
								1	4	66	9							
04	DLQ G-10		627	-0-		627	2677	27	1	541	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							
05	3100	N	624	-0-		-2476	201	29	1	507	2	Y	79	77	0			4
								1	4	87	9							
06	807	N	606	-0-		-201	-0-	31	1	497	2	Y	70	72	0			2
								1	4	77	9							
07	668	N	668	-0-		-0-	-0-	39	1	562	2	Y	60	60	0			2
								1	4	66	9							
08	635	N	635	-0-		-0-	-0-	36	1	534	2	Y	57	57	0			2
								2	4	63	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		841	-0-		841	2437	41	1	741	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							
04	DLQ G-10		677	-0-		677	3114	30	1	598	2	Y	40	40	0			2
								5	4	44	9							
05	3100	N	850	-0-		-2250	864	44	1	758	2	Y	43	43	0			2
								1	4	47	9							
06	1590	N	726	-0-		-864	-0-	40	1	640	2	Y	36	37	0			1
								6	4	40	9							
07	733	N	733	-0-		-0-	-0-	45	1	647	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							
08	837	N	722	-0-		-115	-0-	44	1	637	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	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
03	DLQ G-10		1852	-0-		1852	5322	85	1	1533	2	Y	211	211	0			6
								2	4	232	9							
04	DLQ G-10		1669	-0-		1669	6991	70	1	1388	2	Y	189	188	0			7
								3	4	208	9							
05	3100	N	1748	-0-		-1352	5639	85	1	1487	2	Y	157	157	0			7
								3	4	173	9							
06	3000	N	1682	-0-		-1318	4321	90	1	1451	2	Y	126	129	0			4
								2	4	139	9							
07	3100	N	1800	-0-		-1300	3021	108	1	1558	2	Y	118	118	0			4
								4	4	130	9							
08	3100	N	1874	-0-		-1226	1795	110	1	1613	2	Y	136	136	0			4
								1	4	150	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
03	DLQ G-10		1941	-0-		1941	6132	97	1	1730	2	Y	101	100	0			4
								3	4	111	9							
04	DLQ G-10		1490	-0-		1490	7622	66	1	1318	2	Y	89	90	0			3
								8	4	98	9							
05	3100	N	1569	-0-		-1531	6091	79	1	1377	2	Y	96	95	0			4
								7	4	106	9							
06	3000	N	1512	-0-		-1488	4603	83	1	1336	2	Y	83	84	0			3
								2	4	91	9							
07	3100	N	1569	-0-		-1531	3072	96	1	1383	2	Y	75	75	0			3
								7	4	83	9							
08	3100	N	1628	-0-		-1472	1600	98	1	1431	2	Y	79	80	0			2
								12	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1207	-0-	1207	3451	59	1	1069	2	Y	70	69	0			2
							2	4	77	9							
04	DLQ G-10		1065	-0-	1065	4516	48	1	957	2	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
05	3100	N	1181	-0-	-1919	2597	61	1	1056	2	Y	56	56	0			2
							2	4	62	9							
06	3000	N	1102	-0-	-1898	699	61	1	981	2	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
07	1721	N	1022	-0-	-699	-0-	62	1	898	2	Y	47	48	0			1
							10	4	52	9							
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	Y	56	55	0			2
							1	4	62	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		844	-0-	844	2620	41	1	741	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
04	DLQ G-10		760	-0-	760	3380	34	1	671	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
05	3100	N	838	-0-	-2262	1118	42	1	735	2	Y	54	54	0			2
							2	4	59	9							
06	1877	N	759	-0-	-1118	-0-	42	1	668	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	46	1	669	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	46	1	669	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1905	-0-	1905	5604	90	1	1626	2	Y	169	171	0			5
							3	4	186	9							
04	DLQ G-10		1735	-0-	1735	7339	75	1	1489	2	Y	153	152	0			6
							3	4	168	9							
05	3100	N	1850	-0-	-1250	6089	91	1	1577	2	Y	163	162	0			7
							3	4	179	9							
06	3000	N	1682	-0-	-1318	4771	91	1	1457	2	Y	120	123	0			4
							2	4	132	9							
07	3100	N	1799	-0-	-1301	3470	109	1	1564	2	Y	111	111	0			4
							4	4	122	9							
08	3100	N	1812	-0-	-1288	2182	108	1	1574	2	Y	117	117	0			4
							1	4	129	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		833	-0-	833	2569	39	1	726	2	Y	59	58	0			3
							3	4	65	9							
04	DLQ G-10		673	-0-	673	3242	29	1	576	2	Y	56	56	0			3
							6	4	62	9							
05	3100	N	705	-0-	-2395	847	34	1	593	2	Y	58	61	0			-0-
							14	4	64	9							
06	1501	N	654	-0-	-847	-0-	36	1	573	2	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	41	1	588	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	34	1	491	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1329	-0-	1329	4000	64	1	1150	2	Y	103	102	0			4
							2	4	113	9							
04	DLQ G-10		519	-0-	519	4519	22	1	442	2	Y	43	44	0			3
							8	4	47	9							
05	3100	N	1158	-0-	-1942	2577	57	1	988	2	Y	101	100	0			4
							2	4	111	9							
06	3000	N	947	-0-	-2053	524	50	1	806	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
07	1613	N	1089	-0-	-524	-0-	64	1	922	2	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
08	1147	N	708	-0-	-439	-0-	40	1	590	2	Y	60	63	0			-0-
							12	4	66	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1093	-0-	1093	3192	49	1	877	2	Y	151	150	0			5
							1	4	166	9							
04	DLQ G-10		988	-0-	988	4180	41	1	809	2	Y	112	113	0			4
							15	4	123	9							
05	3100	N	1047	-0-	-2053	2127	51	1	895	2	Y	90	91	0			3
							2	4	99	9							
06	3000	N	975	-0-	-2025	102	53	1	852	2	Y	63	64	0			2
							1	4	69	9							
07	1107	N	1005	-0-	-102	-0-	61	1	874	2	Y	60	60	0			2
							4	4	66	9							
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	59	1	863	2	Y	81	80	0			3
							1	4	89	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2737	-0-	2737	8116	136	1	2453	2	Y	131	129	0			6
							4	4	144	9							
04	DLQ G-10		819	-0-	819	8935	35	1	734	2	Y	35	39	0			2
							11	4	39	9							
05	12279	X	3344	-0-	-8935	-0-	172	1	2965	2	Y	173	166	0			9
							17	4	190	9							
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	111	1	1806	2	Y	118	125	0			2
							3	4	130	9							
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	124	1	1772	2	Y	82	78	0			6
							4	4	90	9							
08	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	169	1	2471	2	Y	108	109	0			3
							2	4	119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1455					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1494	-0-	1494	2949	71	1	1323	2	Y	88	84	0			4
							3	4	97	9							
05	4119	X	1170	-0-	-2949	-0-	59	1	1034	2	Y	68	70	0			2
							2	4	75	9							
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	48	1	774	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
07	1054	X	899	-0-	-155	-0-	54	1	781	2	Y	51	51	0			2
							8	4	56	9							
08	1550	X	836	-0-	-714	-0-	50	1	732	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

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
03	DLQ G-10		1347	-0-	1347	3849	57	1	1036	2	Y	229	229	0			8
							2	4	252	9							
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	5061	47	1	939	2	Y	204	205	0			7
							2	4	224	9							
05	3100	N	1277	-0-	-1823	3238	54	1	942	2	Y	254	250	0			11
							2	4	279	9							
06	3000	N	1144	-0-	-1856	1382	49	1	784	2	Y	282	283	0			10
							1	4	310	9							
07	2885	N	1503	-0-	-1382	-0-	78	1	1114	2	Y	280	280	0			10
							3	4	308	9							
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	2	Y	282	284	0			8
							1	4	310	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
03	DLQ G-10		733	-0-	733	2293	35	1	624	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
04	DLQ G-10		589	-0-	589	2882	25	1	494	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
05	3100	N	612	-0-	-2488	394	29	1	506	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	9							
06	997	N	603	-0-	-394	-0-	33	1	534	2	Y	32	34	0			1
							1	4	35	9							
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	38	1	541	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	556	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		385	-0-		385	1099	18	1	324	2	Y	38	38	0			1
								1	4	42	9							
04	DLQ G-10		232	-0-		232	1331	10	1	197	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
05	1552	N	221	-0-		-1331	-0-	11	1	186	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
06	190	N	190	-0-		-0-	-0-	10	1	159	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
07	299	N	299	-0-		-0-	-0-	17	1	249	2	Y	29	29	0			1
								1	4	32	9							
08	336	N	336	-0-		-0-	-0-	19	1	281	2	Y	33	33	0			1
								36	9									

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	1658					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2260	-0-		2260	3918	101	1	2062	2	Y	84	82	0			2
								5	4	92	9							
05	4986	X	1068	-0-		-3918	-0-	55	1	966	2	Y	41	41	0			2
								2	4	45	9							
06	956	X	956	-0-		-0-	-0-	54	1	861	2	Y	36	37	0			1
								1	4	40	9							
07	1116	X	965	-0-		-151	-0-	60	1	863	2	Y	36	36	0			1
								2	4	40	9							
08	2325	X	933	-0-		-1392	-0-	57	1	835	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		2750	-0-		2750	8069	136	1	2439	2	Y	155	155	0			5
								4	4	171	9							
04	DLQ G-10		2630	-0-		2630	10699	117	1	2345	2	Y	148	148	0			5
								5	4	163	9							
05	13437	X	2738	-0-		-10699	-0-	139	1	2421	2	Y	154	153	0			6
								9	4	169	9							
06	2609	X	2609	-0-		-0-	-0-	143	1	2308	2	Y	140	142	0			4
								4	4	154	9							
07	2790	X	2678	-0-		-112	-0-	165	1	2379	2	Y	117	117	0			4
								5	4	129	9							
08	2759	X	2738	-0-		-21	-0-	166	1	2420	2	Y	136	136	0			4
								2	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		583	-0-		583	1659	28	1	501	2	Y	48	48	0			2
								1	4	53	9							
04	DLQ G-10		502	-0-		502	2161	22	1	434	2	Y	41	41	0			2
								1	4	45	9							
05	2906	N	745	-0-		-2161	-0-	37	1	639	2	Y	62	61	0			3
								1	4	68	9							
06	597	N	597	-0-		-0-	-0-	33	1	529	2	Y	28	31	0			-0-
								4	4	31	9							
07	553	N	553	-0-		-0-	-0-	35	1	508	2	Y	8	8	0			-0-
								1	4	9	9							
08	744	N	556	-0-		-188	-0-	35	1	512	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2292	-0-		2292	6959	108	1	1940	2	Y	219	220	0			7
								3	4	241	9							
04	DLQ G-10		2664	-0-		2664	9623	114	1	2279	2	Y	242	240	0			9
								5	4	266	9							
05	12559	X	2936	-0-		-9623	-0-	142	1	2477	2	Y	284	281	0			12
								5	4	312	9							
06	2741	X	2741	-0-		-0-	-0-	145	1	2340	2	Y	229	233	0			8
								4	4	252	9							
07	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	179	1	2574	2	Y	245	244	0			9
								14	4	270	9							
08	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-	177	1	2587	2	Y	263	261	0			10
								7	4	289	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		2559	-0-		2559	7592	127	1	2289	2	Y	126	126	0			4
								4	4	139	9							
04	DLQ G-10		2166	-0-		2166	9758	98	1	1947	2	Y	106	107	0			3
								4	4	117	9							
05	12196	X	2438	-0-		-9758	-0-	126	1	2199	2	Y	99	98	0			4
								4	4	109	9							
06	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	129	1	2070	2	Y	93	94	0			3
								3	4	102	9							
07	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	145	1	2082	2	Y	92	92	0			3
								5	4	101	9							
08	2449	N	2304	-0-		-145	-0-	141	1	2060	2	Y	92	92	0			3
								2	4	101	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1015	-0-		1015	2956	52	1	930	2	Y	29	29	0			1
								1	4	32	9							
04	DLQ G-10		940	-0-		940	3896	43	1	855	2	Y	26	26	0			1
								13	4	29	9							
05	3100	N	1016	-0-		-2084	1812	53	1	930	2	Y	28	28	0			1
								2	4	31	9							
06	2807	N	995	-0-		-1812	-0-	55	1	891	2	Y	44	44	0			1
								1	4	48	9							
07	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	63	1	903	2	Y	47	47	0			1
								2	4	52	9							
08	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	61	1	894	2	Y	72	71	0			3
								1	4	79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

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
03	DLQ G-10		447	-0-		447	1407	20	1	356	2	Y	64	63	0			2
								1	4	70	9							
04	DLQ G-10		414	-0-		414	1821	17	1	330	2	Y	60	60	0			2
								1	4	66	9							
05	2276	N	455	-0-		-1821	-0-	21	1	359	2	Y	67	66	0			3
								1	4	74	9							
06	369	N	369	-0-		-0-	-0-	18	1	295	2	Y	51	52	0			2
								56	9									
07	403	N	378	-0-		-25	-0-	20	1	293	2	Y	58	58	0			2
								1	4	64	9							
08	465	N	401	-0-		-64	-0-	21	1	311	2	Y	63	63	0			2
								69	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		2854	-0-		2854	8641	138	1	2479	2	Y	212	211	0			7
								4	4	233	9							
04	DLQ G-10		2497	-0-		2497	11138	110	1	2181	2	Y	183	183	0			7
								5	4	201	9							
05	3100	N	2701	-0-		-399	10739	134	1	2341	2	Y	201	200	0			8
								5	4	221	9							
06	3000	N	2632	-0-		-368	10371	143	1	2303	2	Y	165	167	0			6
								4	4	182	9							
07	3100	N	2719	-0-		-381	9990	164	1	2363	2	Y	170	170	0			6
								5	4	187	9							
08	3100	N	2624	-0-		-476	9514	156	1	2283	2	Y	166	167	0			5
								2	4	183	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. 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
03	DLQ G-10		2415	-0-		2415	7270	119	1	2139	2	Y	140	141	0			4
								3	4	154	9							
04	DLQ G-10		2011	-0-		2011	9281	91	1	1792	2	Y	113	113	0			4
								4	4	124	9							
05	11615	X	2334	-0-		-9281	-0-	119	1	2067	2	Y	131	130	0			5
								4	4	144	9							
06	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	128	1	2066	2	Y	127	126	0			6
								3	4	140	9							
07	2480	X	2462	-0-		-18	-0-	148	1	2132	2	Y	161	161	0			6
								5	4	177	9							
08	2449	X	2449	-0-		-0-	-0-	146	1	2134	2	Y	152	154	0			4
								2	4	167	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. 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
03	DLQ G-10		687	-0-		687	1807	33	1	591	2	Y	56	56	0			2
								1	4	62	9							
04	DLQ G-10		352	-0-		352	2159	17	1	303	2	Y	29	29	0			2
								32	9									
05	2765	N	606	-0-		-2159	-0-	30	1	518	2	Y	50	49	0			3
								3	4	55	9							
06	606	N	606	-0-		-0-	-0-	32	1	518	2	Y	50	51	0			2
								1	4	55	9							
07	593	N	593	-0-		-0-	-0-	35	1	504	2	Y	48	48	0			2
								1	4	53	9							
08	620	N	599	-0-		-21	-0-	35	1	510	2	Y	49	49	0			2
								54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	789	-0-	789	2379	39	1	693	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
04	DLQ	G-10	691	-0-	691	3070	31	1	615	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
05	3100	N	743	-0-	-2357	713	38	1	656	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
06	1419	N	706	-0-	-713	-0-	39	1	620	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	Y	47	47	0			2
							2	4	52	9							
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	719	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	925	-0-	925	2987	43	1	768	2	Y	103	104	0			3
							1	4	113	9							
04	DLQ	G-10	678	-0-	678	3665	31	1	618	2	Y	25	27	0			1
							1	4	28	9							
05	3100	N	677	-0-	-2423	1242	32	1	558	2	Y	75	72	0			4
							4	4	83	9							
06	1895	N	653	-0-	-1242	-0-	33	1	525	2	Y	85	86	0			3
							1	4	94	9							
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	35	1	506	2	Y	70	69	0			4
							1	4	77	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	100	101	0			3
							3	4	110	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
03	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	3049	47	1	845	2	Y	151	150	0			5
							1	4	166	9							
04	DLQ	G-10	993	-0-	993	4042	40	1	795	2	Y	142	142	0			5
							2	4	156	9							
05	3100	N	1059	-0-	-2041	2001	50	1	863	2	Y	131	130	0			6
							2	4	144	9							
06	2964	N	963	-0-	-2001	-0-	47	1	759	2	Y	142	143	0			5
							1	4	156	9							
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	Y	96	98	0			3
							2	4	106	9							
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	843	2	Y	143	142	0			4
							1	4	157	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
03	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	3762	81	1	1470	2	Y	114	111	0			4
							2	4	125	9							
04	DLQ	G-10	1694	-0-	1694	5456	73	1	1478	2	Y	127	127	0			4
							3	4	140	9							
05	7415	X	1959	-0-	-5456	-0-	97	1	1694	2	Y	150	148	0			6
							3	4	165	9							
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	106	1	1695	2	Y	152	152	0			6
							3	4	167	9							
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	115	1	1658	2	Y	145	146	0			5
							4	4	160	9							
08	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	106	1	1549	2	Y	138	140	0			3
							1	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10554	-0-		10554	31239	548	1	9835	2	Y	142	143	0			4
								15	4	156	9							
04	DLQ G-10		11047	-0-		11047	42286	525	1	10326	2	Y	156	154	0			6
								24	4	172	9							
05	53352	X	11066	-0-		-42286	-0-	591	1	10280	2	Y	158	158	0			6
								21	4	174	9							
06	10184	X	10184	-0-		-0-	-0-	586	1	9423	2	Y	145	146	0			5
								15	4	160	9							
07	11191	X	10516	-0-		-675	-0-	670	1	9648	2	Y	161	160	0			6
								21	4	177	9							
08	11408	X	10392	-0-		-1016	-0-	655	1	9560	2	Y	154	155	0			5
								8	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2265	-0-		2265	5317	107	1	1910	2	Y	223	227	0			6
								3	4	245	9							
04	DLQ G-10		1793	-0-		1793	7110	76	1	1523	2	Y	170	170	0			6
								7	4	187	9							
05	3100	N	1846	-0-		-1254	5856	90	1	1565	2	Y	168	168	0			6
								6	4	185	9							
06	3000	N	1697	-0-		-1303	4553	89	1	1435	2	Y	147	148	0			5
								11	4	162	9							
07	3100	N	1329	-0-		-1771	2782	78	1	1119	2	Y	118	119	0			4
								2	4	130	9							
08	3100	N	1260	-0-		-1840	942	73	1	1062	2	Y	113	114	0			3
								1	4	124	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2199	-0-		2199	6576	108	1	1948	2	Y	127	131	0			3
								3	4	140	9							
04	DLQ G-10		1855	-0-		1855	8431	85	1	1690	2	Y	66	67	0			2
								7	4	73	9							
05	3100	N	1993	-0-		-1107	7324	104	1	1807	2	Y	71	70	0			3
								4	4	78	9							
06	3000	N	2055	-0-		-945	6379	110	1	1776	2	Y	151	150	0			4
								3	4	166	9							
07	3100	N	2079	-0-		-1021	5358	125	1	1801	2	Y	129	130	0			3
								11	4	142	9							
08	3100	N	2112	-0-		-988	4370	125	1	1824	2	Y	146	145	0			5
								2	4	161	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3109	-0-		3109	9104	151	1	2735	2	Y	199	199	0			7
								4	4	219	9							
04	DLQ G-10		3322	-0-		3322	12426	152	1	3023	2	Y	127	130	0			4
								7	4	140	9							
05	15831	X	3405	-0-		-12426	-0-	172	1	2998	2	Y	208	205	0			7
								6	4	229	9							
06	2773	X	2773	-0-		-0-	-0-	150	1	2406	2	Y	194	193	0			8
								4	4	213	9							
07	3038	X	3006	-0-		-32	-0-	180	1	2590	2	Y	209	210	0			7
								6	4	230	9							
08	3441	X	3023	-0-		-418	-0-	180	1	2622	2	Y	199	200	0			6
								2	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		1025	-0-		1025	2678	46	1	835	2	Y	130	132	0			5
								1	4	143	9							
04	DLQ G-10		956	-0-		956	3634	40	1	790	2	Y	113	114	0			4
								2	4	124	9							
05	3100	N	1058	-0-		-2042	1592	49	1	851	2	Y	142	141	0			5
								2	4	156	9							
06	2515	N	923	-0-		-1592	-0-	46	1	742	2	Y	122	122	0			5
								1	4	134	9							
07	992	N	915	-0-		-77	-0-	51	1	734	2	Y	116	117	0			4
								2	4	128	9							
08	1054	N	910	-0-		-144	-0-	51	1	740	2	Y	107	108	0			3
								1	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		748	-0-		748	2325	35	1	626	2	Y	78	80	0			2
								1	4	86	9							
04	DLQ G-10		682	-0-		682	3007	29	1	565	2	Y	69	68	0			3
								12	4	76	9							
05	3100	N	771	-0-		-2329	678	37	1	646	2	Y	79	79	0			3
								1	4	87	9							
06	1258	N	580	-0-		-678	-0-	30	1	482	2	Y	61	62	0			2
								1	4	67	9							
07	713	N	563	-0-		-150	-0-	32	1	465	2	Y	59	59	0			2
								1	4	65	9							
08	775	N	566	-0-		-209	-0-	32	1	468	2	Y	60	60	0			2
								66	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		676	-0-		676	3845	34	1	598	2	Y	39	39	0			-0-
								1	4	43	9							
04	DLQ G-10		335	-0-		335	4180	15	1	280	2	Y	29	23	0			6
								8	4	32	9							
05	5119	X	939	-0-		-4180	-0-	46	1	796	2	Y	79	82	0			3
								10	4	87	9							
06	792	X	792	-0-		-0-	-0-	42	1	682	2	Y	61	63	0			1
								1	4	67	9							
07	1488	X	754	-0-		-734	-0-	46	1	659	2	Y	44	43	0			2
								1	4	48	9							
08	930	N	788	-0-		-142	-0-	48	1	695	2	Y	40	41	0			1
								1	4	44	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		535	-0-		535	1858	24	1	435	2	Y	68	72	0			2
								1	4	75	9							
04	DLQ G-10		475	-0-		475	2333	20	1	392	2	Y	54	54	0			2
								4	4	59	9							
05	2909	N	576	-0-		-2333	-0-	26	1	454	2	Y	68	64	0			6
								21	4	75	9							
06	364	N	364	-0-		-0-	-0-	17	1	266	2	Y	74	78	0			2
								81	9									
07	607	N	607	-0-		-0-	-0-	30	1	424	2	Y	135	131	0			6
								4	4	149	9							
08	904	N	904	-0-		-0-	-0-	52	1	755	2	Y	87	91	0			2
								1	4	96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1151	-0-	1151	3419	56	1	1014	2	Y	72	73	0			2
							2	4	79	9							
04	DLQ G-10		1046	-0-	1046	4465	46	1	920	2	Y	65	65	0			2
							8	4	72	9							
05	3100	N	1134	-0-	-1966	2499	57	1	988	2	Y	75	74	0			3
							6	4	83	9							
06	3000	N	1082	-0-	-1918	581	58	1	936	2	Y	78	78	0			3
							2	4	86	9							
07	1764	N	1183	-0-	-581	-0-	71	1	1019	2	Y	83	83	0			3
							2	4	91	9							
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	955	2	Y	174	171	0			6
							1	4	191	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1324	-0-	1324	4063	63	1	1131	2	Y	116	116	0			4
							2	4	128	9							
04	DLQ G-10		1222	-0-	1222	5285	52	1	1052	2	Y	105	105	0			4
							2	4	116	9							
05	3100	N	1304	-0-	-1796	3489	64	1	1115	2	Y	112	111	0			5
							2	4	123	9							
06	3000	N	1217	-0-	-1783	1706	65	1	1040	2	Y	96	99	0			2
							6	4	106	9							
07	3004	N	1298	-0-	-1706	-0-	77	1	1110	2	Y	94	93	0			3
							8	4	103	9							
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	Y	109	109	0			3
							4	4	120	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1726	-0-	1726	6536	84	1	1449	2	Y	174	184	0			-0-
							2	4	191	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6536					Y	-0-					-0-
05	9796	X	3260	-0-	-6536	-0-	158	1	2720	2	Y	344	325	0			19
							4	4	378	9							
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	139	1	2237	2	Y	260	271	0			8
							4	4	286	9							
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	136	1	1964	2	Y	216	217	0			7
							7	4	238	9							
08	3255	X	2256	-0-	-999	-0-	129	1	1880	2	Y	223	223	0			7
							2	4	245	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1340	-0-	1340	4301	66	1	1193	2	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
04	DLQ G-10		1245	-0-	1245	5546	56	1	1117	2	Y	63	63	0			2
							3	4	69	9							
05	3100	N	1293	-0-	-1807	3739	66	1	1156	2	Y	63	63	0			2
							2	4	69	9							
06	3000	N	1218	-0-	-1782	1957	66	1	1065	2	Y	77	76	0			3
							2	4	85	9							
07	3100	N	1311	-0-	-1789	168	78	1	1127	2	Y	94	93	0			4
							3	4	103	9							
08	1474	N	1306	-0-	-168	-0-	78	1	1133	2	Y	85	87	0			2
							1	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	406	-0-		406	1051	19	1	352	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
04		DLQ G-10	354	-0-		354	1405	15	1	297	2	Y	37	36	0			2
								1	4	41	9							
05	1782	N	377	-0-		-1405	-0-	18	1	312	2	Y	42	42	0			2
								1	4	46	9							
06	371	N	371	-0-		-0-	-0-	19	1	306	2	Y	42	42	0			2
								46	9									
07	431	N	431	-0-		-0-	-0-	25	1	360	2	Y	41	40	0			3
								1	4	45	9							
08	421	N	421	-0-		-0-	-0-	24	1	345	2	Y	47	48	0			1
								52	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	1248	-0-		1248	3352	51	1	918	2	Y	253	243	0			10
								1	4	278	9							
04		DLQ G-10	809	-0-		809	4161	31	1	591	2	Y	169	175	0			4
								1	4	186	9							
05	3100	N	908	-0-		-2192	1969	39	1	685	2	Y	166	166	0			4
								1	4	183	9							
06	2973	N	1004	-0-		-1969	-0-	48	1	761	2	Y	176	173	0			7
								1	4	194	9							
07	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	69	1	985	2	Y	143	139	0			11
								3	4	157	9							
08	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	63	1	920	2	Y	133	142	0			1
								3	4	146	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	799	-0-		799	2325	34	1	626	2	Y	120	115	0			9
								7	4	132	9							
04		DLQ G-10	823	-0-		823	3148	33	1	650	2	Y	126	131	0			4
								1	4	139	9							
05	3100	N	865	-0-		-2235	913	41	1	707	2	Y	105	105	0			4
								1	4	116	9							
06	1748	N	835	-0-		-913	-0-	43	1	688	2	Y	94	94	0			4
								1	4	103	9							
07	895	N	895	-0-		-0-	-0-	51	1	733	2	Y	99	99	0			4
								2	4	109	9							
08	873	N	873	-0-		-0-	-0-	49	1	716	2	Y	97	98	0			3
								1	4	107	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. 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
03		DLQ G-10	2977	-0-		2977	9433	151	1	2702	2	Y	109	111	0			2
								4	4	120	9							
04		DLQ G-10	3135	-0-		3135	12568	144	1	2861	2	Y	113	111	0			4
								6	4	124	9							
05	15670	X	3102	-0-		-12568	-0-	161	1	2799	2	Y	112	111	0			5
								19	4	123	9							
06	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-	175	1	2823	2	Y	127	129	0			3
								14	4	140	9							
07	3317	X	2117	-0-		-1200	-0-	130	1	1885	2	Y	89	90	0			2
								4	4	98	9							
08	3255	X	1182	-0-		-2073	-0-	72	1	1054	2	Y	50	50	0			2
								1	4	55	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		2768	-0-		2768	8675	137	1	2459	2	Y	153	154	0			5
								4	4	168	9							
04	DLQ G-10		2540	-0-		2540	11215	114	1	2269	2	Y	138	138	0			5
								5	4	152	9							
05	14068	X	2853	-0-		-11215	-0-	145	1	2529	2	Y	158	157	0			6
								5	4	174	9							
06	2544	X	2544	-0-		-0-	-0-	139	1	2246	2	Y	141	142	0			5
								4	4	155	9							
07	2728	X	2644	-0-		-84	-0-	161	1	2321	2	Y	143	143	0			5
								5	4	157	9							
08	2852	X	2684	-0-		-168	-0-	161	1	2355	2	Y	147	147	0			5
								6	4	162	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		707	-0-		707	1816	33	1	600	2	Y	66	65	0			3
								1	4	73	9							
04	DLQ G-10		728	-0-		728	2544	31	1	615	2	Y	74	74	0			3
								1	4	81	9							
05	3100	N	630	-0-		-2470	74	30	1	525	2	Y	67	67	0			3
								1	4	74	9							
06	473	N	399	-0-		-74	-0-	21	1	332	2	Y	41	42	0			2
								1	4	45	9							
07	744	N	483	-0-		-261	-0-	28	1	399	2	Y	50	49	0			3
								1	4	55	9							
08	750	N	750	-0-		-0-	-0-	44	1	640	2	Y	59	59	0			2
								1	4	65	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

03	DLQ G-10		263	-0-		263	629	13	1	228	2	Y	20	19	0			1
								22	9									
04	DLQ G-10		293	-0-		293	922	13	1	253	2	Y	24	24	0			1
								1	4	26	9							
05	1235	N	313	-0-		-922	-0-	15	1	269	2	Y	25	25	0			1
								1	4	28	9							
06	292	N	292	-0-		-0-	-0-	16	1	251	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
07	310	N	285	-0-		-25	-0-	16	1	236	2	Y	26	26	0			1
								4	4	29	9							
08	310	N	251	-0-		-59	-0-	14	1	208	2	Y	26	26	0			1
								29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ	G-10	1007	-0-		1007	2965	48	1	857	2	Y	92	92	0			3
								1	4	101	9							
04	DLQ	G-10	1020	-0-		1020	3985	42	1	836	2	Y	127	125	0			5
								2	4	140	9							
05	3100	N	995	-0-		-2105	1880	48	1	844	2	Y	92	94	0			3
								2	4	101	9							
06	2872	N	992	-0-		-1880	-0-	51	1	824	2	Y	105	104	0			4
								1	4	116	9							
07	1054	N	991	-0-		-63	-0-	56	1	810	2	Y	112	112	0			4
								2	4	123	9							
08	992	N	960	-0-		-32	-0-	54	1	782	2	Y	112	112	0			4
								1	4	123	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ	G-10	1201	-0-		1201	3496	56	1	1010	2	Y	121	121	0			3
								2	4	133	9							
04	DLQ	G-10	318	-0-		318	3814	13	1	267	2	Y	32	35	0			-0-
								3	4	35	9							
05	5140	X	1326	-0-		-3814	-0-	64	1	1111	2	Y	133	129	0			4
								5	4	146	9							
06	724	X	724	-0-		-0-	-0-	38	1	600	2	Y	74	78	0			-0-
								5	4	81	9							
07	1481	X	1481	-0-		-0-	-0-	84	1	1226	2	Y	147	144	0			3
								9	4	162	9							
08	1333	X	906	-0-		-427	-0-	51	1	749	2	Y	95	95	0			3
								1	4	105	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. 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
03	1627	X	1627	-0-		-0-	-0-	80	1	1434	2	Y	101	105	0			2
								2	4	111	9							
04	1852	X	1852	-0-		-0-	-0-	84	1	1655	2	Y	99	81	0			20
								4	4	109	9							
05	1810	X	1810	-0-		-0-	-0-	89	1	1554	2	Y	149	160	0			9
								3	4	164	9							
06	1840	X	1840	-0-		-0-	-0-	93	1	1499	2	Y	224	226	0			7
								2	4	246	9							
07	1922	X	1481	-0-		-441	-0-	85	1	1231	2	Y	147	150	0			4
								3	4	162	9							
08	1922	X	1834	-0-		-88	-0-	104	1	1517	2	Y	193	192	0			5
								1	4	212	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. 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
03	DLQ	G-10	1201	-0-		1201	3756	58	1	1051	2	Y	82	82	0			3
								2	4	90	9							
04	DLQ	G-10	1133	-0-		1133	4889	50	1	997	2	Y	76	76	0			3
								2	4	84	9							
05	3100	N	1277	-0-		-1823	3066	67	1	1167	2	Y	37	38	0			2
								2	4	41	9							
06	3000	N	1242	-0-		-1758	1308	70	1	1128	2	Y	38	38	0			2
								2	4	42	9							
07	2433	N	1125	-0-		-1308	-0-	69	1	999	2	Y	44	45	0			1
								9	4	48	9							
08	1271	N	763	-0-		-508	-0-	47	1	692	2	Y	21	22	0			-0-
								1	4	23	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	953	-0-		953	3020		43	1	770	2	Y	126	128	0			3
									1	4	139	9							
04	DLQ	G-10	919	-0-		919	3939		37	1	731	2	Y	135	134	0			4
									2	4	149	9							
05	3100	N	936	-0-		-2164	1775		43	1	750	2	Y	128	128	0			4
									2	4	141	9							
06	2661	N	886	-0-		-1775	-0-		45	1	727	2	Y	103	104	0			3
									1	4	113	9							
07	935	N	935	-0-		-0-	-0-		54	1	773	2	Y	96	97	0			2
									2	4	106	9							
08	932	N	932	-0-		-0-	-0-		53	1	772	2	Y	96	96	0			3
									1	4	106	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1779	-0-		1779	5268		89	1	1607	2	Y	74	75	0			2
									2	4	81	9							
04	DLQ	G-10	1711	-0-		1711	6979		78	1	1552	2	Y	71	70	0			3
									3	4	78	9							
05	3100	N	1838	-0-		-1262	5717		95	1	1656	2	Y	76	76	0			3
									3	4	84	9							
06	3000	N	1819	-0-		-1181	4536		102	1	1631	2	Y	75	75	0			3
									3	4	83	9							
07	3100	N	1855	-0-		-1245	3291		115	1	1656	2	Y	73	74	0			2
									4	4	80	9							
08	3100	N	1710	-0-		-1390	1901		105	1	1529	2	Y	68	68	0			2
									1	4	75	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
03	DLQ	G-10	516	-0-		516	1672		23	1	408	2	Y	76	77	0			2
									1	4	84	9							
04	DLQ	G-10	459	-0-		459	2131		18	1	366	2	Y	67	67	0			2
									1	4	74	9							
05	2683	N	552	-0-		-2131	-0-		25	1	430	2	Y	87	85	0			4
									1	4	96	9							
06	538	N	538	-0-		-0-	-0-		26	1	419	2	Y	84	85	0			3
									1	4	92	9							
07	556	N	556	-0-		-0-	-0-		30	1	437	2	Y	80	80	0			3
									1	4	88	9							
08	546	N	546	-0-		-0-	-0-		30	1	439	2	Y	70	71	0			2
									77	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
03	DLQ	G-10	2798	-0-		2798	7838		137	1	2469	2	Y	171	172	0			5
									4	4	188	9							
04	DLQ	G-10	2273	-0-		2273	10111		103	1	2053	2	Y	103	105	0			3
									4	4	113	9							
05	3100	N	2475	-0-		-625	9486		129	1	2242	2	Y	90	89	0			4
									5	4	99	9							
06	3000	N	2353	-0-		-647	8839		132	1	2132	2	Y	78	79	0			3
									3	4	86	9							
07	3100	N	2459	-0-		-641	8198		154	1	2217	2	Y	75	75	0			3
									5	4	83	9							
08	3100	N	2271	-0-		-829	7369		140	1	2045	2	Y	69	70	0			2
									10	4	76	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		909	-0-		909	2628	45	1	804	2	Y	54	54	0			2
								1	4	59	9							
04	DLQ G-10		876	-0-		876	3504	39	1	778	2	Y	52	52	0			2
								2	4	57	9							
05	3100	N	886	-0-		-2214	1290	45	1	782	2	Y	52	52	0			2
								2	4	57	9							
06	2123	N	833	-0-		-1290	-0-	46	1	736	2	Y	45	46	0			1
								1	4	50	9							
07	899	N	882	-0-		-17	-0-	54	1	781	2	Y	41	41	0			1
								2	4	45	9							
08	899	N	859	-0-		-40	-0-	52	1	762	2	Y	40	40	0			1
								1	4	44	9							

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		1859	-0-		1859	5415	91	1	1635	2	Y	118	118	0			4
								3	4	130	9							
04	DLQ G-10		2381	-0-		2381	7796	107	1	2106	2	Y	148	148	0			4
								5	4	163	9							
05	9641	X	1845	-0-		-7796	-0-	94	1	1631	2	Y	106	106	0			4
								3	4	117	9							
06	1698	X	1698	-0-		-0-	-0-	93	1	1497	2	Y	96	96	0			4
								2	4	106	9							
07	1860	X	1830	-0-		-30	-0-	111	1	1598	2	Y	107	107	0			4
								3	4	118	9							
08	2449	X	1719	-0-		-730	-0-	103	1	1499	2	Y	105	106	0			3
								1	4	116	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. 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
03	DLQ G-10		1398	-0-		1398	4075	68	1	1239	2	Y	77	76	0			3
								6	4	85	9							
04	DLQ G-10		987	-0-		987	5062	44	1	871	2	Y	53	53	0			3
								14	4	58	9							
05	3100	N	526	-0-		-2574	2488	25	1	439	2	Y	28	31	0			-0-
								31	4	31	9							
06	2489	N	1	-0-		-2488	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	133	1	1864	2	Y	115	113	0			2
								26	4	127	9							
08	779	N	779	-0-		-0-	-0-	46	1	667	2	Y	42	44	0			-0-
								20	4	46	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. 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
03	DLQ G-10		768	-0-		768	2401	35	1	626	2	Y	96	97	0			3
								1	4	106	9							
04	DLQ G-10		736	-0-		736	3137	30	1	604	2	Y	92	91	0			4
								1	4	101	9							
05	3100	N	780	-0-		-2320	817	36	1	633	2	Y	100	100	0			4
								1	4	110	9							
06	1557	N	740	-0-		-817	-0-	37	1	591	2	Y	94	94	0			4
								9	4	103	9							
07	775	N	764	-0-		-11	-0-	44	1	628	2	Y	80	83	0			1
								4	4	88	9							
08	775	N	749	-0-		-26	-0-	41	1	604	2	Y	90	88	0			3
								5	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2409	-0-		2409	7288		120	1	2156	2	Y	118	119	0			3
									3	4	130	9							
04	DLQ G-10		2035	-0-		2035	9323		93	1	1847	2	Y	83	83	0			3
									4	4	91	9							
05	3100	N	2285	-0-		-815	8508		118	1	2058	2	Y	95	95	0			3
									4	4	105	9							
06	3000	N	1965	-0-		-1035	7473		109	1	1757	2	Y	81	81	0			3
									10	4	89	9							
07	3100	N	1988	-0-		-1112	6361		123	1	1773	2	Y	80	80	0			3
									4	4	88	9							
08	3100	N	1965	-0-		-1135	5226		122	1	1780	2	Y	56	58	0			1
									1	4	62	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-		-0-	-0-		31	1	572	2	Y	60	61	0			2
									1	4	66	9							
04	590	N	590	-0-		-0-	-0-		25	1	507	2	Y	52	52	0			2
									1	4	57	9							
05	759	N	759	-0-		-0-	-0-		37	1	648	2	Y	66	65	0			3
									1	4	73	9							
06	183	N	183	-0-		-0-	-0-		9	1	152	2	Y	16	19	0			-0-
									4	4	18	9							
07	620	N	452	-0-		-168	-0-		27	1	378	2	Y	39	38	0			1
									4	4	43	9							
08	744	N	378	-0-		-366	-0-		23	1	341	2	Y	13	13	0			-0-
									14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1573	-0-		1573	4660		77	1	1393	2	Y	92	92	0			3
									2	4	101	9							
04	DLQ G-10		1393	-0-		1393	6053		62	1	1238	2	Y	82	82	0			3
									3	4	90	9							
05	3100	N	1545	-0-		-1555	4498		78	1	1363	2	Y	92	91	0			4
									3	4	101	9							
06	3000	N	1743	-0-		-1257	3241		95	1	1533	2	Y	103	103	0			4
									2	4	113	9							
07	3100	N	1674	-0-		-1426	1815		101	1	1466	2	Y	93	94	0			3
									5	4	102	9							
08	3100	N	1481	-0-		-1619	196		89	1	1299	2	Y	84	84	0			3
									1	4	92	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-		-0-	-0-		13	1	224	2	Y	46	45	0			2
									51	9									
04	210	N	161	-0-		-49	-0-		6	1	123	2	Y	29	29	0			2
									32	9									
05	272	N	272	-0-		-0-	-0-		12	1	217	2	Y	39	41	0			-0-
									43	9									
06	240	N	181	-0-		-59	-0-		10	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
07	348	N	348	-0-		-0-	-0-		22	1	314	2	Y	10	9	0			1
									1	4	11	9							
08	279	N	143	-0-		-136	-0-		9	1	131	2	Y	3	4	0			-0-
									3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		2848	-0-		2848	5601	144	1	2590	2	Y	93	95	0			2
								12	4	102	9							
04	DLQ G-10		2097	-0-		2097	7698	96	1	1939	2	Y	52	53	0			1
								5	4	57	9							
05	9919	X	2221	-0-		-7698	-0-	117	1	2039	2	Y	55	53	0			3
								4	4	61	9							
06	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-	152	1	2453	2	Y	66	67	0			2
								9	4	73	9							
07	2170	X	1724	-0-		-446	-0-	106	1	1533	2	Y	41	43	0			-0-
								40	4	45	9							
08	2852	X	2288	-0-		-564	-0-	142	1	2087	2	Y	42	41	0			1
								13	4	46	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		1404	-0-		1404	4164	68	1	1220	2	Y	104	105	0			2
								2	4	114	9							
04	DLQ G-10		1201	-0-		1201	5365	51	1	1012	2	Y	120	119	0			3
								6	4	132	9							
05	3100	N	1214	-0-		-1886	3479	58	1	1016	2	Y	125	124	0			5
								2	4	138	9							
06	3000	N	1343	-0-		-1657	1822	69	1	1107	2	Y	150	149	0			6
								2	4	165	9							
07	3100	N	1419	-0-		-1681	141	81	1	1161	2	Y	158	157	0			7
								3	4	174	9							
08	1485	N	1344	-0-		-141	-0-	79	1	1150	2	Y	104	107	0			3
								1	4	114	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. 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
03	DLQ G-10		765	-0-		765	2342	37	1	671	2	Y	51	51	0			2
								1	4	56	9							
04	DLQ G-10		604	-0-		604	2946	26	1	516	2	Y	55	55	0			2
								1	4	61	9							
05	3100	N	643	-0-		-2457	489	31	1	547	2	Y	58	58	0			2
								1	4	64	9							
06	1065	N	576	-0-		-489	-0-	30	1	484	2	Y	53	53	0			2
								4	4	58	9							
07	628	N	628	-0-		-0-	-0-	37	1	528	2	Y	56	56	0			2
								1	4	62	9							
08	684	N	684	-0-		-0-	-0-	40	1	579	2	Y	59	59	0			2
								65	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. 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
03	DLQ G-10		1394	-0-		1394	4067	69	1	1236	2	Y	79	80	0			2
								2	4	87	9							
04	DLQ G-10		1668	-0-		1668	5735	76	1	1492	2	Y	87	87	0			2
								4	4	96	9							
05	7276	X	1541	-0-		-5735	-0-	79	1	1382	2	Y	70	69	0			3
								3	4	77	9							
06	1423	X	1423	-0-		-0-	-0-	78	1	1248	2	Y	86	86	0			3
								2	4	95	9							
07	1674	X	1498	-0-		-176	-0-	90	1	1302	2	Y	94	93	0			4
								3	4	103	9							
08	1736	X	1548	-0-		-188	-0-	92	1	1339	2	Y	105	106	0			3
								1	4	116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		292	-0-	292	774	13	1	240	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	DLQ G-10		251	-0-	251	1025	10	1	208	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	1214	N	189	-0-	-1025	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	95	2	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	128	126	0			5
							2	4	141	9							
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	2	Y	137	136	0			6
							5	4	151	9							
06	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	77	1	1248	2	Y	120	122	0			4
							2	4	132	9							
07	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	87	1	1257	2	Y	120	120	0			4
							3	4	132	9							
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	97	1	1413	2	Y	105	108	0			1
							1	4	116	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	5987	98	1	1753	2	Y	129	130	0			4
							3	4	142	9							
04	DLQ G-10		2460	-0-	2460	8447	111	1	2170	2	Y	158	157	0			5
							5	4	174	9							
05	10551	X	2104	-0-	-8447	-0-	105	1	1837	2	Y	144	143	0			6
							4	4	158	9							
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	100	1	1615	2	Y	134	135	0			5
							3	4	147	9							
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1693	2	Y	137	137	0			5
							4	4	151	9							
08	2542	X	2041	-0-	-501	-0-	121	1	1764	2	Y	141	142	0			4
							1	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1766	-0-	1766	4986	85	1	1532	2	Y	134	135	0			3
							2	4	147	9							
04	DLQ G-10		1607	-0-	1607	6593	71	1	1416	2	Y	106	106	0			3
							3	4	117	9							
05	3100	N	1770	-0-	-1330	5263	89	1	1547	2	Y	119	118	0			4
							3	4	131	9							
06	3000	N	1671	-0-	-1329	3934	91	1	1461	2	Y	106	108	0			2
							2	4	117	9							
07	3100	N	1721	-0-	-1379	2555	105	1	1517	2	Y	87	87	0			2
							3	4	96	9							
08	3100	N	1713	-0-	-1387	1168	104	1	1512	2	Y	87	87	0			3
							1	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2615	-0-	2615	7708	129	1	2316	2	Y	151	151	0			5
							4	4	166	9							
04	DLQ G-10		2359	-0-	2359	10067	106	1	2103	2	Y	132	132	0			5
							5	4	145	9							
05	12594	X	2527	-0-	-10067	-0-	128	1	2237	2	Y	143	142	0			6
							5	4	157	9							
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	2	Y	138	139	0			5
							3	4	152	9							
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	153	1	2202	2	Y	139	139	0			5
							5	4	153	9							
08	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	149	1	2178	2	Y	138	139	0			4
							2	4	152	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
03	DLQ G-10		1103	-0-	1103	3413	55	1	988	2	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
04	DLQ G-10		1027	-0-	1027	4440	46	1	918	2	Y	55	53	0			4
							2	4	61	9							
05	3100	N	1134	-0-	-1966	2474	56	1	971	2	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
06	3000	N	1097	-0-	-1903	571	58	1	932	2	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
07	1624	N	1053	-0-	-571	-0-	61	1	885	2	Y	95	96	0			3
							2	4	105	9							
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	63	1	924	2	Y	120	119	0			4
							1	4	132	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
03	DLQ G-10		2462	-0-	2462	7498	124	1	2232	2	Y	94	93	0			3
							3	4	103	9							
04	DLQ G-10		2600	-0-	2600	10098	120	1	2363	2	Y	101	101	0			3
							6	4	111	9							
05	12443	X	2345	-0-	-10098	-0-	122	1	2117	2	Y	93	92	0			4
							4	4	102	9							
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	124	1	1997	2	Y	95	95	0			4
							3	4	105	9							
07	2418	X	2376	-0-	-42	-0-	150	1	2160	2	Y	55	58	0			1
							5	4	61	9							
08	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	150	1	2193	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

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
03	DLQ G-10		1735	-0-		1735	4711	83	1	1494	2	Y	142	141	0			5
								2	4	156	9							
04	DLQ G-10		1671	-0-		1671	6382	72	1	1450	2	Y	133	133	0			5
								3	4	146	9							
05	3100	N	1646	-0-		-1454	4928	79	1	1376	2	Y	171	166	0			10
								3	4	188	9							
06	3000	N	1595	-0-		-1405	3523	80	1	1290	2	Y	203	205	0			8
								2	4	223	9							
07	3100	N	1686	-0-		-1414	2109	95	1	1370	2	Y	198	200	0			6
								3	4	218	9							
08	3100	N	1550	-0-		-1550	559	87	1	1273	2	Y	172	173	0			5
								1	4	189	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	453					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		200	-0-		200	653	2	1	41	2	Y	143	142	0			1
								157	9									
05	891	N	238	-0-		-653	-0-	3	1	47	2	Y	171	168	0			4
								188	9									
06	520	N	520	-0-		-0-	-0-	6	1	104	2	Y	364	352	0			16
								10	4	400	9							
07	683	N	683	-0-		-0-	-0-	10	1	139	2	Y	485	482	0			19
								534	9									
08	658	N	658	-0-		-0-	-0-	9	1	134	2	Y	468	461	0			26
								515	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. 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
03	DLQ G-10		708	-0-		708	2055	34	1	610	2	Y	57	57	0			2
								1	4	63	9							
04	DLQ G-10		648	-0-		648	2703	28	1	562	2	Y	52	52	0			2
								1	4	57	9							
05	3100	N	684	-0-		-2416	287	34	1	599	2	Y	45	46	0			1
								1	4	50	9							
06	921	N	634	-0-		-287	-0-	36	1	572	2	Y	23	23	0			1
								1	4	25	9							
07	691	N	691	-0-		-0-	-0-	42	1	609	2	Y	35	35	0			1
								1	4	39	9							
08	685	N	685	-0-		-0-	-0-	41	1	603	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	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. 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
03	DLQ G-10		913	-0-		913	2700	43	1	775	2	Y	85	84	0			3
								1	4	94	9							
04	DLQ G-10		858	-0-		858	3558	36	1	732	2	Y	77	78	0			2
								5	4	85	9							
05	3100	N	887	-0-		-2213	1345	44	1	762	2	Y	68	67	0			3
								6	4	75	9							
06	2138	N	793	-0-		-1345	-0-	43	1	685	2	Y	49	51	0			1
								11	4	54	9							
07	899	N	830	-0-		-69	-0-	51	1	731	2	Y	38	37	0			2
								6	4	42	9							
08	899	N	629	-0-		-270	-0-	36	1	526	2	Y	56	56	0			2
								5	4	62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

03	DLQ	G-10	555	-0-	555	1617	25	1	456	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
04	DLQ	G-10	610	-0-	610	2227	26	1	502	2	Y	62	61	0			3
							14	4	68	9							
05	2289	N	62	-0-	-2227	-0-	2	1	42	2	Y	5	8	0			-0-
							12	4	6	9							
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	33	1	475	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	784	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

03	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	4174	63	1	1139	2	Y	53	52	0			2
							2	4	58	9							
04	DLQ	G-10	914	-0-	914	5088	42	1	825	2	Y	37	37	0			2
							6	4	41	9							
05	3100	N	1163	-0-	-1937	3151	60	1	1048	2	Y	48	48	0			2
							2	4	53	9							
06	3000	N	1094	-0-	-1906	1245	61	1	976	2	Y	46	46	0			2
							6	4	51	9							
07	2344	N	1099	-0-	-1245	-0-	68	1	977	2	Y	44	44	0			2
							6	4	48	9							
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	67	1	975	2	Y	44	45	0			1
							1	4	48	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

03	DLQ	G-10	586	-0-	586	1612	28	1	511	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
04	DLQ	G-10	552	-0-	552	2164	24	1	483	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
05	2722	N	558	-0-	-2164	-0-	28	1	484	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1161	-0-		1161	3538		56	1	999	2	Y	93	93	0			6
									4	4	102	9							
04	DLQ G-10		1011	-0-		1011	4549		43	1	859	2	Y	97	96	0			7
									2	4	107	9							
05	3100	N	1154	-0-		-1946	2603		55	1	963	2	Y	122	120	0			9
									2	4	134	9							
06	3000	N	1140	-0-		-1860	743		57	1	919	2	Y	147	146	0			10
									2	4	162	9							
07	1946	N	1203	-0-		-743	-0-		64	1	928	2	Y	190	190	0			10
									2	4	209	9							
08	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-		64	1	931	2	Y	193	194	0			6
									1	4	212	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2396	-0-		2396	6820		112	1	2021	2	Y	236	236	0			8
									3	4	260	9							
04	DLQ G-10		2179	-0-		2179	8999		92	1	1837	2	Y	224	224	0			8
									4	4	246	9							
05	11591	X	2592	-0-		-8999	-0-		127	1	2204	2	Y	234	234	0			8
									4	4	257	9							
06	2586	N	2586	-0-		-0-	-0-		139	1	2243	2	Y	182	184	0			6
									4	4	200	9							
07	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-		158	1	2269	2	Y	183	183	0			6
									5	4	201	9							
08	2542	N	2363	-0-		-179	-0-		140	1	2039	2	Y	165	166	0			5
									2	4	182	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6209	-0-		6209	18288		313	1	5634	2	Y	230	234	0			5
									9	4	253	9							
04	DLQ G-10		5501	-0-		5501	23789		255	1	5067	2	Y	153	152	0			6
									11	4	168	9							
05	29769	X	5980	-0-		-23789	-0-		313	1	5460	2	Y	178	176	0			8
									11	4	196	9							
06	5762	X	5762	-0-		-0-	-0-		324	1	5223	2	Y	187	188	0			7
									9	4	206	9							
07	6262	X	5807	-0-		-455	-0-		361	1	5216	2	Y	199	198	0			8
									11	4	219	9							
08	6200	X	5633	-0-		-567	-0-		345	1	5043	2	Y	219	220	0			7
									4	4	241	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1551	-0-		1551	4649		79	1	1423	2	Y	43	44	0			1
									2	4	47	9							
04	DLQ G-10		1357	-0-		1357	6006		63	1	1258	2	Y	30	30	0			1
									3	4	33	9							
05	3100	N	1481	-0-		-1619	4387		78	1	1359	2	Y	34	34	0			1
									7	4	37	9							
06	3000	N	1408	-0-		-1592	2795		80	1	1291	2	Y	32	32	0			1
									2	4	35	9							
07	3100	N	1470	-0-		-1630	1165		92	1	1330	2	Y	36	36	0			1
									8	4	40	9							
08	2632	N	1467	-0-		-1165	-0-		91	1	1331	2	Y	38	38	0			1
									3	4	42	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4468	-0-	4468	14209	226	1	4094	2	Y	128	128	0			5
							7	4	141	9							
04	DLQ G-10		5135	-0-	5135	19344	237	1	4690	2	Y	180	177	0			8
							10	4	198	9							
05	25545	X	6201	-0-	-19344	-0-	323	1	5624	2	Y	220	220	0			8
							12	4	242	9							
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	241	1	3850	2	Y	127	127	0			8
							7	4	140	9							
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	303	1	4362	2	Y	137	140	0			5
							10	4	151	9							
08	6138	X	4745	-0-	-1393	-0-	297	1	4342	2	Y	93	93	0			3
							4	4	102	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1426	-0-	1426	4159	67	1	1216	2	Y	128	129	0			4
							2	4	141	9							
04	DLQ G-10		1049	-0-	1049	5208	45	1	902	2	Y	87	87	0			4
							6	4	96	9							
05	3100	N	1262	-0-	-1838	3370	62	1	1081	2	Y	106	105	0			5
							2	4	117	9							
06	3000	N	1191	-0-	-1809	1561	63	1	1016	2	Y	100	101	0			4
							2	4	110	9							
07	2625	N	1064	-0-	-1561	-0-	65	1	936	2	Y	55	56	0			3
							2	4	61	9							
08	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	62	1	910	2	Y	47	48	0			1
							1	4	52	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4018	-0-	4018	11782	204	1	3670	2	Y	125	127	0			3
							6	4	138	9							
04	DLQ G-10		1090	-0-	1090	12872	49	1	1009	2	Y	28	31	0			-0-
							1	4	31	9							
05	14084	X	1212	-0-	-12872	-0-	63	1	1102	2	Y	41	32	0			9
							2	4	45	9							
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	231	1	3728	2	Y	181	184	0			6
							6	4	199	9							
07	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	258	1	3718	2	Y	145	147	0			4
							8	4	160	9							
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	254	1	3713	2	Y	97	98	0			3
							3	4	107	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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	2	1	48	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4902	-0-		4902	14447	247	1	4448	2	Y	182	183	0			6
								7	4	200	9							
04	DLQ G-10		5713	-0-		5713	20160	263	1	5207	2	Y	211	208	0			9
								11	4	232	9							
05	26872	X	6712	-0-		-20160	-0-	349	1	6074	2	Y	252	253	0			8
								12	4	277	9							
06	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-	276	1	4443	2	Y	179	181	0			6
								7	4	197	9							
07	4983	X	4983	-0-		-0-	-0-	311	1	4490	2	Y	156	157	0			5
								10	4	172	9							
08	6727	X	4915	-0-		-1812	-0-	305	1	4456	2	Y	136	137	0			4
								4	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1098	-0-		1098	3106	39	1	710	2	Y	316	312	0			12
								1	4	348	9							
04	DLQ G-10		766	-0-		766	3872	29	1	571	2	Y	150	152	0			10
								1	4	165	9							
05	3100	N	904	-0-		-2196	1676	40	1	708	2	Y	115	116	0			9
								29	4	127	9							
06	2377	N	701	-0-		-1676	-0-	32	1	510	2	Y	106	105	0			10
								42	4	117	9							
07	806	N	787	-0-		-19	-0-	41	1	589	2	Y	124	129	0			5
								21	4	136	9							
08	899	N	829	-0-		-70	-0-	43	1	624	2	Y	135	132	0			4
								13	4	149	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5672	-0-		5672	16799	284	1	5115	2	Y	241	241	0			8
								8	4	265	9							
04	DLQ G-10		5347	-0-		5347	22146	245	1	4846	2	Y	224	223	0			9
								10	4	246	9							
05	28749	X	6603	-0-		-22146	-0-	343	1	5969	2	Y	254	255	0			8
								12	4	279	9							
06	5117	X	5117	-0-		-0-	-0-	288	1	4642	2	Y	163	163	0			8
								8	4	179	9							
07	5766	X	5010	-0-		-756	-0-	310	1	4475	2	Y	195	195	0			8
								10	4	215	9							
08	6603	X	4951	-0-		-1652	-0-	302	1	4412	2	Y	212	213	0			7
								4	4	233	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		413	-0-		413	1363	20	1	358	2	Y	31	32	0			1
								1	4	34	9							
04	DLQ G-10		472	-0-		472	1835	21	1	421	2	Y	26	26	0			1
								1	4	29	9							
05	2254	N	419	-0-		-1835	-0-	21	1	359	2	Y	31	30	0			2
								5	4	34	9							
06	487	N	487	-0-		-0-	-0-	26	1	414	2	Y	42	43	0			1
								1	4	46	9							
07	496	N	350	-0-		-146	-0-	20	1	292	2	Y	30	31	0			-0-
								5	4	33	9							
08	434	N	348	-0-		-86	-0-	20	1	295	2	Y	30	29	0			1
								33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8935	-0-		8935	26651	436	1	7838	2	Y	590	592	0			19
								12	4	649	9							
04	DLQ G-10		8373	-0-		8373	35024	372	1	7394	2	Y	538	538	0			19
								15	4	592	9							
05	44081	X	9057	-0-		-35024	-0-	459	1	8003	2	Y	526	522	0			23
								16	4	579	9							
06	8665	X	8665	-0-		-0-	-0-	476	1	7663	2	Y	467	469	0			21
								12	4	514	9							
07	9052	X	9052	-0-		-0-	-0-	548	1	7902	2	Y	532	532	0			21
								17	4	585	9							
08	9021	X	8749	-0-		-272	-0-	525	1	7672	2	Y	496	499	0			15
								6	4	546	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6570	-0-		6570	19502	329	1	5911	2	Y	292	293	0			9
								9	4	321	9							
04	DLQ G-10		5627	-0-		5627	25129	257	1	5087	2	Y	247	246	0			10
								11	4	272	9							
05	31507	X	6378	-0-		-25129	-0-	329	1	5725	2	Y	284	282	0			12
								12	4	312	9							
06	6026	X	6026	-0-		-0-	-0-	335	1	5387	2	Y	268	270	0			10
								9	4	295	9							
07	6262	X	6196	-0-		-66	-0-	382	1	5503	2	Y	268	268	0			10
								16	4	295	9							
08	6324	X	5800	-0-		-524	-0-	357	1	5212	2	Y	206	209	0			6
								4	4	227	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3290	-0-		3290	9808	163	1	2933	2	Y	172	173	0			5
								5	4	189	9							
04	DLQ G-10		2750	-0-		2750	12558	123	1	2455	2	Y	152	152	0			5
								5	4	167	9							
05	15581	X	3023	-0-		-12558	-0-	154	1	2677	2	Y	170	169	0			6
								5	4	187	9							
06	2894	X	2894	-0-		-0-	-0-	157	1	2524	2	Y	190	190	0			6
								4	4	209	9							
07	3069	X	3043	-0-		-26	-0-	184	1	2646	2	Y	188	188	0			6
								6	4	207	9							
08	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	184	1	2685	2	Y	189	190	0			6
								2	4	208	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5055	-0-		5055	14910	251	1	4511	2	Y	260	261	0			8
								7	4	286	9							
04	DLQ G-10		4038	-0-		4038	18948	180	1	3612	2	Y	216	216	0			8
								8	4	238	9							
05	23852	X	4904	-0-		-18948	-0-	250	1	4350	2	Y	268	265	0			11
								9	4	295	9							
06	4721	X	4721	-0-		-0-	-0-	261	1	4197	2	Y	233	237	0			7
								7	4	256	9							
07	5001	X	5001	-0-		-0-	-0-	304	1	4376	2	Y	283	281	0			9
								10	4	311	9							
08	5346	X	5346	-0-		-0-	-0-	320	1	4677	2	Y	314	315	0			9
								4	4	345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

03	DLQ G-10	8001	-0-	8001	23387	383	1	6902	2	Y	641	643	0	20			
						11	4	705	9								
04	DLQ G-10	6841	-0-	6841	30228	299	1	5930	2	Y	545	545	0	20			
						12	4	600	9								
05	37902	X	7674	-0-	-30228	-0-	379	1	6604	2	Y	616	611	0	25		
							13	4	678	9							
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	394	1	6343	2	Y	429	442	0	12		
							10	4	472	9							
07	7688	X	7485	-0-	-203	-0-	459	1	6612	2	Y	364	364	0	12		
							14	4	400	9							
08	7998	X	7515	-0-	-483	-0-	455	1	6650	2	Y	367	369	0	11		
							6	4	404	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

03	DLQ G-10	4820	-0-	4820	14233	235	1	4218	2	Y	327	329	0	10			
						7	4	360	9								
04	DLQ G-10	4224	-0-	4224	18457	186	1	3713	2	Y	284	283	0	11			
						13	4	312	9								
05	22372	X	3915	-0-	-18457	-0-	196	1	3409	2	Y	275	276	0	10		
							7	4	303	9							
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	187	1	2997	2	Y	228	231	0	7		
							5	4	251	9							
07	4774	X	3649	-0-	-1125	-0-	221	1	3193	2	Y	207	206	0	8		
							7	4	228	9							
08	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	229	1	3347	2	Y	220	220	0	8		
							3	4	242	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

03	DLQ G-10	3047	-0-	3047	9247	152	1	2725	2	Y	151	154	0	3			
						4	4	166	9								
04	DLQ G-10	2753	-0-	2753	12000	122	1	2428	2	Y	179	176	0	6			
						6	4	197	9								
05	14807	X	2807	-0-	-12000	-0-	141	1	2454	2	Y	188	187	0	7		
							5	4	207	9							
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	2277	2	Y	170	173	0	4		
							4	4	187	9							
07	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	160	1	2302	2	Y	153	153	0	4		
							5	4	168	9							
08	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	158	1	2315	2	Y	156	156	0	5		
							3	4	172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5882	-0-		5882	16723	294	1	5297	2	Y	257	260	0			8
								8	4	283	9							
04	DLQ G-10		5027	-0-		5027	21750	232	1	4607	2	Y	162	164	0			6
								10	4	178	9							
05	27352	X	5602	-0-		-21750	-0-	293	1	5100	2	Y	181	179	0			8
								10	4	199	9							
06	5353	X	5353	-0-		-0-	-0-	300	1	4823	2	Y	202	201	0			9
								8	4	222	9							
07	5890	X	5720	-0-		-170	-0-	353	1	5078	2	Y	253	253	0			9
								11	4	278	9							
08	5890	X	5696	-0-		-194	-0-	347	1	5070	2	Y	250	251	0			8
								4	4	275	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5404	-0-		5404	16306	268	1	4809	2	Y	290	293	0			9
								8	4	319	9							
04	DLQ G-10		4733	-0-		4733	21039	213	1	4234	2	Y	251	250	0			10
								10	4	276	9							
05	26034	X	4995	-0-		-21039	-0-	254	1	4422	2	Y	282	280	0			12
								9	4	310	9							
06	4945	X	4945	-0-		-0-	-0-	271	1	4357	2	Y	282	284	0			10
								7	4	310	9							
07	5519	X	5519	-0-		-0-	-0-	334	1	4804	2	Y	336	334	0			12
								11	4	370	9							
08	5394	X	5039	-0-		-355	-0-	301	1	4384	2	Y	316	321	0			7
								6	4	348	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3863	-0-		3863	11301	187	1	3374	2	Y	270	270	0			9
								5	4	297	9							
04	DLQ G-10		3453	-0-		3453	14754	152	1	3033	2	Y	237	237	0			9
								7	4	261	9							
05	18544	X	3790	-0-		-14754	-0-	190	1	3301	2	Y	265	263	0			11
								7	4	292	9							
06	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	202	1	3248	2	Y	193	198	0			6
								5	4	212	9							
07	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	238	1	3428	2	Y	245	242	0			9
								8	4	270	9							
08	3947	X	3947	-0-		-0-	-0-	235	1	3430	2	Y	254	255	0			8
								3	4	279	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		724	-0-		724	2075	36	1	658	2	Y	26	26	0			1
								1	4	29	9							
04	DLQ G-10		655	-0-		655	2730	30	1	599	2	Y	23	23	0			1
								1	4	25	9							
05	3100	N	750	-0-		-2350	380	39	1	680	2	Y	27	27	0			1
								1	4	30	9							
06	1073	N	693	-0-		-380	-0-	39	1	625	2	Y	25	25	0			1
								1	4	28	9							
07	694	N	694	-0-		-0-	-0-	43	1	622	2	Y	25	25	0			1
								1	4	28	9							
08	744	N	705	-0-		-39	-0-	43	1	633	2	Y	25	25	0			1
								1	4	28	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		400	-0-	400	1128	20	1	360	2	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
04	DLQ G-10		366	-0-	366	1494	17	1	329	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
05	1863	N	369	-0-	-1494	-0-	19	1	330	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	17	17	0			1
							2	4	19	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		498	-0-	498	1541	19	1	350	2	Y	116	113	0			4
							1	4	128	9							
04	DLQ G-10		368	-0-	368	1909	13	1	259	2	Y	86	87	0			3
							1	4	95	9							
05	2238	N	329	-0-	-1909	-0-	14	1	239	2	Y	69	69	0			3
							76	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	79	78	0			4
							87	9									
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	14	1	202	2	Y	61	63	0			2
							67	9									
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	13	1	197	2	Y	48	48	0			2
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2867	-0-		2867	8325	147	1	2641	2	Y	68	68	0			2
								4	4	75	9							
04	DLQ G-10		2569	-0-		2569	10894	120	1	2378	2	Y	60	60	0			2
								5	4	66	9							
05	13680	X	2786	-0-		-10894	-0-	147	1	2560	2	Y	67	66	0			3
								5	4	74	9							
06	2644	X	2644	-0-		-0-	-0-	150	1	2421	2	Y	63	64	0			2
								4	4	69	9							
07	2739	N	2739	-0-		-0-	-0-	173	1	2491	2	Y	63	63	0			2
								6	4	69	9							
08	2877	N	2877	-0-		-0-	-0-	179	1	2615	2	Y	74	74	0			2
								2	4	81	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4418	-0-		4418	12329	219	1	3955	2	Y	216	217	0			7
								6	4	238	9							
04	DLQ G-10		3972	-0-		3972	16301	180	1	3577	2	Y	188	188	0			7
								8	4	207	9							
05	20525	X	4224	-0-		-16301	-0-	217	1	3779	2	Y	200	199	0			8
								8	4	220	9							
06	4012	X	4012	-0-		-0-	-0-	222	1	3572	2	Y	193	194	0			7
								6	4	212	9							
07	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-	260	1	3751	2	Y	182	183	0			6
								8	4	200	9							
08	4433	X	4230	-0-		-203	-0-	258	1	3769	2	Y	182	182	0			6
								3	4	200	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5653	-0-		5653	16782	285	1	5121	2	Y	217	218	0			7
								8	4	239	9							
04	DLQ G-10		1651	-0-		1651	18433	73	1	1507	2	Y	63	70	0			-0-
								2	4	69	9							
05	20519	X	2086	-0-		-18433	-0-	108	1	1895	2	Y	73	64	0			9
								3	4	80	9							
06	5422	X	5422	-0-		-0-	-0-	304	1	4898	2	Y	193	195	0			7
								8	4	212	9							
07	5735	X	5341	-0-		-394	-0-	331	1	4776	2	Y	204	204	0			7
								10	4	224	9							
08	5642	X	4781	-0-		-861	-0-	293	1	4278	2	Y	187	189	0			5
								4	4	206	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5086	-0-		5086	15025	251	1	4518	2	Y	282	283	0			9
								7	4	310	9							
04	DLQ G-10		4433	-0-		4433	19458	199	1	3953	2	Y	243	243	0			9
								14	4	267	9							
05	24368	X	4910	-0-		-19458	-0-	250	1	4352	2	Y	272	270	0			11
								9	4	299	9							
06	4717	X	4717	-0-		-0-	-0-	262	1	4217	2	Y	210	212	0			9
								7	4	231	9							
07	5239	X	4881	-0-		-358	-0-	301	1	4341	2	Y	208	208	0			9
								10	4	229	9							
08	5084	X	4854	-0-		-230	-0-	296	1	4325	2	Y	208	209	0			6
								4	4	229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5191	-0-	5191	15444	255	1	4580	2	Y	317	319	0			9
							7	4	349	9							
04	DLQ G-10		4537	-0-	4537	19981	203	1	4031	2	Y	264	266	0			7
							13	4	290	9							
05	25311	X	5330	-0-	-19981	-0-	275	1	4784	2	Y	237	235	0			9
							10	4	261	9							
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	281	1	4522	2	Y	225	227	0			7
							7	4	248	9							
07	5270	X	5268	-0-	-2	-0-	325	1	4681	2	Y	229	229	0			7
							10	4	252	9							
08	5332	X	5222	-0-	-110	-0-	318	1	4648	2	Y	229	230	0			7
							4	4	252	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		5560	-0-	5560	16662	279	1	5020	2	Y	230	231	0			7
							8	4	253	9							
04	DLQ G-10		4878	-0-	4878	21540	223	1	4425	2	Y	200	199	0			8
							10	4	220	9							
05	27022	X	5482	-0-	-21540	-0-	283	1	4938	2	Y	228	226	0			10
							10	4	251	9							
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	4823	2	Y	223	225	0			8
							8	4	245	9							
07	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	327	1	4716	2	Y	215	214	0			9
							10	4	237	9							
08	5549	X	378	-0-	-5171	-0-	24	1	337	2	Y	15	23	0			-0-
							17	9									

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

03	DLQ G-10		8640	-0-	8640	26404	425	1	7640	2	Y	512	515	0			16
							12	4	563	9							
04	DLQ G-10		7207	-0-	7207	33611	322	1	6407	2	Y	421	421	0			16
							15	4	463	9							
05	40982	X	7371	-0-	-33611	-0-	374	1	6500	2	Y	440	447	0			9
							13	4	484	9							
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	465	1	7467	2	Y	493	482	0			20
							46	4	542	9							
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	568	1	8187	2	Y	543	543	0			20
							32	4	597	9							
08	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	557	1	8130	2	Y	545	548	0			17
							20	4	600	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3069	-0-	3069	9152	159	1	2862	2	Y	40	41	0			-0-
							4	4	44	9							
04	DLQ G-10		2711	-0-	2711	11863	127	1	2531	2	Y	43	42	0			1
							6	4	47	9							
05	14667	X	2804	-0-	-11863	-0-	149	1	2599	2	Y	46	46	0			1
							5	4	51	9							
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	154	1	2483	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							
07	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	175	1	2520	2	Y	44	44	0			1
							6	4	48	9							
08	3069	X	174	-0-	-2895	-0-	12	1	160	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5862	-0-	5862	17474	296	1	5324	2	Y	213	214	0			7
							8	4	234	9							
04	DLQ G-10		5067	-0-	5067	22541	232	1	4603	2	Y	202	201	0			8
							10	4	222	9							
05	28361	X	5820	-0-	-22541	-0-	301	1	5242	2	Y	242	239	0			11
							11	4	266	9							
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	313	1	5034	2	Y	232	235	0			8
							8	4	255	9							
07	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	364	1	5240	2	Y	238	237	0			9
							17	4	262	9							
08	5642	X	428	-0-	-5214	-0-	27	1	381	2	Y	18	27	0			-0-
							20	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
03	DLQ G-10		4277	-0-	4277	13249	217	1	3891	2	Y	148	149	0			5
							6	4	163	9							
04	DLQ G-10		3737	-0-	3737	16986	172	1	3424	2	Y	122	122	0			5
							7	4	134	9							
05	21240	X	4254	-0-	-16986	-0-	222	1	3869	2	Y	141	140	0			6
							8	4	155	9							
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	232	1	3742	2	Y	142	143	0			5
							6	4	156	9							
07	4247	X	3145	-0-	-1102	-0-	197	1	2823	2	Y	108	108	0			5
							6	4	119	9							
08	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	255	1	3724	2	Y	133	134	0			4
							3	4	146	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
03	DLQ G-10		6945	-0-	6945	20676	347	1	6248	2	Y	309	310	0			10
							10	4	340	9							
04	DLQ G-10		6198	-0-	6198	26874	282	1	5605	2	Y	271	271	0			10
							13	4	298	9							
05	33843	X	6969	-0-	-26874	-0-	359	1	6256	2	Y	310	308	0			12
							13	4	341	9							
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	483	1	7613	2	Y	295	295	0			12
							14	4	325	9							
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	474	1	6830	2	Y	390	385	0			17
							41	4	429	9							
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	450	1	6567	2	Y	395	399	0			11
							11	4	435	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5810	-0-		5810	17914	297	1	5332	2	Y	157	158	0			5
								8	4	173	9							
04	DLQ G-10		5160	-0-		5160	23074	239	1	4760	2	Y	136	136	0			5
								11	4	150	9							
05	29432	X	6358	-0-		-23074	-0-	331	1	5772	2	Y	221	215	0			11
								12	4	243	9							
06	6754	X	6754	-0-		-0-	-0-	378	1	6096	2	Y	245	248	0			8
								10	4	270	9							
07	6569	X	6569	-0-		-0-	-0-	409	1	5890	2	Y	234	234	0			8
								13	4	257	9							
08	6355	X	5917	-0-		-438	-0-	364	1	5309	2	Y	218	219	0			7
								4	4	240	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6101	-0-		6101	18344	307	1	5522	2	Y	239	241	0			7
								9	4	263	9							
04	DLQ G-10		5651	-0-		5651	23995	258	1	5146	2	Y	213	212	0			8
								13	4	234	9							
05	29876	X	5881	-0-		-23995	-0-	305	1	5317	2	Y	225	224	0			9
								11	4	248	9							
06	5597	X	5597	-0-		-0-	-0-	313	1	5034	2	Y	220	222	0			7
								8	4	242	9							
07	6169	X	6158	-0-		-11	-0-	382	1	5503	2	Y	237	237	0			7
								12	4	261	9							
08	6107	X	5720	-0-		-387	-0-	350	1	5118	2	Y	225	226	0			7
								4	4	248	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7752	-0-		7752	22978	391	1	7023	2	Y	297	298	0			9
								11	4	327	9							
04	DLQ G-10		6219	-0-		6219	29197	285	1	5655	2	Y	242	241	0			10
								13	4	266	9							
05	36138	X	6941	-0-		-29197	-0-	360	1	6268	2	Y	273	272	0			11
								13	4	300	9							
06	6567	X	6567	-0-		-0-	-0-	367	1	5905	2	Y	259	261	0			9
								10	4	285	9							
07	7068	X	6687	-0-		-381	-0-	414	1	5967	2	Y	266	265	0			10
								13	4	293	9							
08	7409	X	6607	-0-		-802	-0-	405	1	5908	2	Y	263	266	0			7
								5	4	289	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4032	-0-		4032	11914	200	1	3591	2	Y	214	214	0			8
								6	4	235	9							
04	DLQ G-10		3730	-0-		3730	15644	167	1	3324	2	Y	211	211	0			8
								7	4	232	9							
05	19780	X	4136	-0-		-15644	-0-	210	1	3657	2	Y	238	237	0			9
								7	4	262	9							
06	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	207	1	3329	2	Y	215	216	0			8
								15	4	237	9							
07	3937	X	3520	-0-		-417	-0-	214	1	3084	2	Y	190	191	0			7
								13	4	209	9							
08	3937	X	3899	-0-		-38	-0-	235	1	3426	2	Y	214	215	0			6
								3	4	235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2977	-0-	2977	6862	150	1	2646	2	Y	160	166	0			4
							5	4	176	9							
04	DLQ G-10		2835	-0-	2835	9697	129	1	2555	2	Y	133	133	0			4
							5	4	146	9							
05	12243	X	2546	-0-	-9697	-0-	131	1	2274	2	Y	120	118	0			6
							9	4	132	9							
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	160	1	2574	2	Y	156	155	0			7
							24	4	172	9							
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	204	1	2937	2	Y	185	185	0			7
							7	4	204	9							
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	254	1	3717	2	Y	235	234	0			8
							3	4	259	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	4			Y	-0-					-0-
06	T. A.		768	-0-	768	768	13	1	214	2	Y	488	488	0			-0-
							4	4	537	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	768					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	768					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6307	-0-	6307	18196	304	1	5478	2	Y	469	471	0			15
							9	4	516	9							
04	DLQ G-10		5678	-0-	5678	23874	249	1	4957	2	Y	420	418	0			17
							10	4	462	9							
05	30363	X	6489	-0-	-23874	-0-	320	1	5582	2	Y	520	516	0			21
							15	4	572	9							
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	320	1	5152	2	Y	472	477	0			16
							13	4	519	9							
07	6138	X	5915	-0-	-223	-0-	352	1	5067	2	Y	441	441	0			16
							11	4	485	9							
08	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	347	1	5066	2	Y	447	450	0			13
							4	4	492	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6141	-0-	6141	18667	312	1	5601	2	Y	199	199	0			7
							9	4	219	9							
04	DLQ G-10		5318	-0-	5318	23985	245	1	4869	2	Y	176	177	0			6
							10	4	194	9							
05	29957	X	5972	-0-	-23985	-0-	312	1	5443	2	Y	187	185	0			8
							11	4	206	9							
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	333	1	5360	2	Y	169	170	0			7
							9	4	186	9							
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	381	1	5488	2	Y	159	159	0			7
							12	4	175	9							
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	367	1	5360	2	Y	158	159	0			5
							4	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1967	-0-	1967	9131	91	1	1711	2	Y	147	138	0			10
							3	4	162	9							
04	DLQ G-10		1615	-0-	1615	10746	71	1	1389	2	Y	139	137	0			12
							2	4	153	9							
05	12816	X	2070	-0-	-10746	-0-	101	1	1754	2	Y	180	191	0			1
							17	4	198	9							
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	131	1	2153	2	Y	200	199	0			2
							43	4	220	9							
07	2201	X	1204	-0-	-997	-0-	67	1	996	2	Y	101	103	0			-0-
							30	4	111	9							
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	196	1	2864	2	Y	357	343	0			14
							5	4	393	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6795	-0-	6795	19415	338	1	6005	2	Y	401	409	0			11
							11	4	441	9							
04	DLQ G-10		5489	-0-	5489	24904	244	1	4861	2	Y	319	317	0			13
							33	4	351	9							
05	31265	X	6361	-0-	-24904	-0-	322	1	5612	2	Y	378	374	0			17
							11	4	416	9							
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	375	1	6029	2	Y	360	364	0			13
							21	4	396	9							
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	437	1	6298	2	Y	359	359	0			13
							14	4	395	9							
08	6789	X	3478	-0-	-3311	-0-	210	1	3052	2	Y	178	182	0			9
							20	4	196	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
03	DLQ G-10		1834	-0-	1834	7075	93	1	1653	2	Y	76	73	0			3
							4	4	84	9							
04	DLQ G-10		2365	-0-	2365	9440	107	1	2128	2	Y	114	113	0			4
							5	4	125	9							
05	12017	X	2577	-0-	-9440	-0-	132	1	2299	2	Y	128	127	0			5
							5	4	141	9							
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	165	1	2612	2	Y	124	129	0			-0-
							4	4	136	9							
07	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	150	1	2152	2	Y	96	92	0			4
							5	4	106	9							
08	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	133	1	1945	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	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
03	DLQ G-10		6625	-0-	6625	18795	327	1	5856	2	Y	393	398	0			12
							10	4	432	9							
04	DLQ G-10		5457	-0-	5457	24252	244	1	4858	2	Y	314	314	0			12
							10	4	345	9							
05	30345	X	6093	-0-	-24252	-0-	309	1	5381	2	Y	356	353	0			15
							11	4	392	9							
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	317	1	5096	2	Y	373	374	0			14
							8	4	410	9							
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	364	1	5246	2	Y	353	355	0			12
							11	4	388	9							
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	402	1	5877	2	Y	393	393	0			12
							5	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3674	-0-	3674	11065	186	1	3332	2	Y	137	138	0			4
							5	4	151	9							
04	DLQ G-10		3234	-0-	3234	14299	148	1	2935	2	Y	131	130	0			5
							7	4	144	9							
05	17796	X	3497	-0-	-14299	-0-	181	1	3152	2	Y	143	142	0			6
							7	4	157	9							
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	189	1	3038	2	Y	137	138	0			5
							5	4	151	9							
07	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	217	1	3118	2	Y	138	138	0			5
							7	4	152	9							
08	3658	X	190	-0-	-3468	-0-	12	1	169	2	Y	8	13	0			-0-
							9	9									

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4184	-0-	4184	12334	213	1	3826	2	Y	126	127	0			4
							6	4	139	9							
04	DLQ G-10		3604	-0-	3604	15938	165	1	3284	2	Y	129	128	0			5
							13	4	142	9							
05	19835	X	3897	-0-	-15938	-0-	203	1	3531	2	Y	142	141	0			6
							7	4	156	9							
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	323	1	5143	2	Y	207	202	0			11
							8	4	228	9							
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	374	1	5402	2	Y	214	219	0			6
							12	4	235	9							
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	290	1	4240	2	Y	170	170	0			6
							4	4	187	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
03	DLQ G-10		6125	-0-	6125	17978	308	1	5535	2	Y	248	249	0			8
							9	4	273	9							
04	DLQ G-10		5147	-0-	5147	23125	237	1	4714	2	Y	165	167	0			6
							14	4	182	9							
05	28793	X	5668	-0-	-23125	-0-	296	1	5160	2	Y	183	181	0			8
							11	4	201	9							
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	305	1	4909	2	Y	180	181	0			7
							8	4	198	9							
07	5983	X	5555	-0-	-428	-0-	346	1	4987	2	Y	192	192	0			7
							11	4	211	9							
08	6138	X	5664	-0-	-474	-0-	349	1	5093	2	Y	198	199	0			6
							4	4	218	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
03	DLQ G-10		9663	-0-	9663	28619	484	1	8704	2	Y	419	421	0			13
							14	4	461	9							
04	DLQ G-10		8669	-0-	8669	37288	393	1	7852	2	Y	372	371	0			14
							15	4	409	9							
05	46716	X	9428	-0-	-37288	-0-	486	1	8473	2	Y	411	408	0			17
							17	4	452	9							
06	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	484	1	7749	2	Y	350	356	0			11
							13	4	385	9							
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	578	1	8334	2	Y	298	298	0			11
							18	4	328	9							
08	9610	X	9268	-0-	-342	-0-	573	1	8365	2	Y	294	296	0			9
							7	4	323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3331	-0-	3331	9631	171	1	3074	2	Y	74	75	0			2
							5	4	81	9							
04	DLQ G-10		3043	-0-	3043	12674	146	1	2835	2	Y	52	51	0			3
							5	4	57	9							
05	16935	X	4261	-0-	-12674	-0-	226	1	3941	2	Y	78	79	0			2
							8	4	86	9							
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	171	1	2753	2	Y	71	72	0			1
							12	4	78	9							
07	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	168	1	2424	2	Y	65	64	0			2
							30	4	72	9							
08	4247	X	2622	-0-	-1625	-0-	163	1	2385	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8520	-0-	8520	25254	426	1	7675	2	Y	370	371	0			12
							12	4	407	9							
04	DLQ G-10		7538	-0-	7538	32792	342	1	6828	2	Y	323	323	0			12
							13	4	355	9							
05	41019	X	8227	-0-	-32792	-0-	424	1	7394	2	Y	358	355	0			15
							15	4	394	9							
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	444	1	7140	2	Y	278	284	0			9
							12	4	306	9							
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	523	1	7535	2	Y	225	226	0			8
							17	4	248	9							
08	8308	X	8297	-0-	-11	-0-	516	1	7532	2	Y	221	222	0			7
							6	4	243	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
03	DLQ G-10		2723	-0-	2723	7701	138	1	2485	2	Y	87	87	0			3
							4	4	96	9							
04	DLQ G-10		2408	-0-	2408	10109	111	1	2212	2	Y	73	73	0			3
							5	4	80	9							
05	3100	N	2738	-0-	-362	9747	144	1	2501	2	Y	80	80	0			3
							5	4	88	9							
06	3000	N	2720	-0-	-280	9467	154	1	2475	2	Y	79	79	0			3
							4	4	87	9							
07	3100	N	2710	-0-	-390	9077	170	1	2447	2	Y	80	80	0			3
							5	4	88	9							
08	3100	N	2650	-0-	-450	8627	165	1	2413	2	Y	64	65	0			2
							2	4	70	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
03	DLQ G-10		4142	-0-	4142	12445	209	1	3773	2	Y	140	141	0			4
							6	4	154	9							
04	DLQ G-10		4410	-0-	4410	16855	204	1	4047	2	Y	130	130	0			4
							16	4	143	9							
05	20645	X	3790	-0-	-16855	-0-	197	1	3442	2	Y	111	107	0			8
							29	4	122	9							
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	202	1	3256	2	Y	94	99	0			3
							5	4	103	9							
07	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	220	1	3171	2	Y	97	97	0			3
							7	4	107	9							
08	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	226	1	3302	2	Y	147	145	0			5
							3	4	162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2600	-0-	2600	10037	133	1	2357	2	Y	96	99	0			-0-
							4	4	106	9							
04	DLQ G-10		5534	-0-	5534	15571	252	1	5050	2	Y	200	193	0			7
							12	4	220	9							
05	19505	X	3934	-0-	-15571	-0-	202	1	3519	2	Y	187	186	0			8
							7	4	206	9							
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	203	1	3268	2	Y	173	175	0			6
							5	4	190	9							
07	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	238	1	3431	2	Y	185	184	0			7
							8	4	204	9							
08	5704	X	3922	-0-	-1782	-0-	237	1	3463	2	Y	199	200	0			6
							3	4	219	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4507	-0-	4507	13284	222	1	4000	2	Y	254	255	0			8
							6	4	279	9							
04	DLQ G-10		4461	-0-	4461	17745	202	1	3986	2	Y	240	239	0			9
							9	4	264	9							
05	22219	X	4474	-0-	-17745	-0-	228	1	3970	2	Y	244	243	0			10
							8	4	268	9							
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	230	1	3701	2	Y	227	229	0			8
							6	4	250	9							
07	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	261	1	3762	2	Y	241	240	0			9
							8	4	265	9							
08	4619	X	4265	-0-	-354	-0-	255	1	3723	2	Y	258	259	0			8
							3	4	284	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
03	DLQ G-10		4445	-0-	4445	14304	214	1	3843	2	Y	347	347	0			11
							6	4	382	9							
04	DLQ G-10		5224	-0-	5224	19528	230	1	4517	2	Y	424	419	0			16
							11	4	466	9							
05	24450	X	4922	-0-	-19528	-0-	244	1	4254	2	Y	377	380	0			13
							9	4	415	9							
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	239	1	3841	2	Y	283	286	0			10
							6	4	311	9							
07	4867	X	4504	-0-	-363	-0-	271	1	3903	2	Y	293	292	0			11
							8	4	322	9							
08	5394	X	4564	-0-	-830	-0-	271	1	3951	2	Y	308	309	0			10
							3	4	339	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
03	DLQ G-10		12631	-0-	12631	35031	640	1	11545	2	Y	389	385	0			15
							18	4	428	9							
04	DLQ G-10		11515	-0-	11515	46546	528	1	10496	2	Y	425	424	0			16
							23	4	468	9							
05	59159	X	12613	-0-	-46546	-0-	655	1	11416	2	Y	472	468	0			20
							23	4	519	9							
06	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	683	1	10974	2	Y	480	482	0			18
							18	4	528	9							
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	786	1	11327	2	Y	501	501	0			18
							25	4	551	9							
08	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	786	1	11481	2	Y	513	515	0			16
							10	4	564	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7287	-0-		7287	22522	365	1	6572	2	Y	309	310	0			10
								10	4	340	9							
04	DLQ G-10		6468	-0-		6468	28990	296	1	5860	2	Y	272	271	0			11
								13	4	299	9							
05	36093	X	7103	-0-		-28990	-0-	367	1	6392	2	Y	301	299	0			13
								13	4	331	9							
06	6954	X	6954	-0-		-0-	-0-	391	1	6293	2	Y	236	238	0			11
								10	4	260	9							
07	7378	X	6904	-0-		-474	-0-	431	1	6205	2	Y	231	232	0			10
								14	4	254	9							
08	7285	X	6780	-0-		-505	-0-	418	1	6105	2	Y	229	230	0			7
								5	4	252	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6004	-0-		6004	17635	302	1	5427	2	Y	243	243	0			8
								8	4	267	9							
04	DLQ G-10		5868	-0-		5868	23503	272	1	5386	2	Y	180	181	0			7
								12	4	198	9							
05	30078	X	6575	-0-		-23503	-0-	343	1	5982	2	Y	205	203	0			9
								24	4	226	9							
06	6134	X	6134	-0-		-0-	-0-	348	1	5547	2	Y	162	167	0			4
								61	4	178	9							
07	6085	X	6085	-0-		-0-	-0-	381	1	5484	2	Y	181	178	0			7
								21	4	199	9							
08	6572	X	6451	-0-		-121	-0-	397	1	5813	2	Y	205	205	0			7
								15	4	226	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11093	-0-		11093	32979	560	1	10074	2	Y	403	404	0			13
								16	4	443	9							
04	DLQ G-10		9816	-0-		9816	42795	450	1	8938	2	Y	371	370	0			14
								20	4	408	9							
05	53585	X	10790	-0-		-42795	-0-	560	1	9753	2	Y	415	412	0			17
								20	4	457	9							
06	10302	X	10302	-0-		-0-	-0-	579	1	9320	2	Y	353	356	0			14
								15	4	388	9							
07	10695	X	10660	-0-		-35	-0-	664	1	9562	2	Y	375	374	0			15
								21	4	413	9							
08	10695	X	10537	-0-		-158	-0-	648	1	9465	2	Y	378	380	0			12
								8	4	416	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9395	-0-		9395	26912	475	1	8553	2	Y	322	323	0			10
								13	4	354	9							
04	DLQ G-10		8204	-0-		8204	35116	378	1	7503	2	Y	278	277	0			11
								17	4	306	9							
05	44099	X	8983	-0-		-35116	-0-	468	1	8159	2	Y	308	306	0			13
								17	4	339	9							
06	8671	X	8671	-0-		-0-	-0-	489	1	7863	2	Y	278	281	0			10
								13	4	306	9							
07	9331	X	8985	-0-		-346	-0-	562	1	8104	2	Y	274	274	0			10
								18	4	301	9							
08	9393	X	9024	-0-		-369	-0-	558	1	8153	2	Y	278	279	0			9
								7	4	306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8862	-0-		8862	26086	455	1	8194	2	Y	182	177	0			7
								13	4	200	9							
04	DLQ G-10		8008	-0-		8008	34094	372	1	7402	2	Y	196	196	0			7
								18	4	216	9							
05	42837	X	8743	-0-		-34094	-0-	461	1	8026	2	Y	218	216	0			9
								16	4	240	9							
06	8375	X	8375	-0-		-0-	-0-	476	1	7658	2	Y	208	210	0			7
								12	4	229	9							
07	8897	X	8591	-0-		-306	-0-	542	1	7801	2	Y	210	209	0			8
								17	4	231	9							
08	8866	X	8728	-0-		-138	-0-	544	1	7942	2	Y	214	215	0			7
								7	4	235	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1482	-0-		1482	3870	75	1	1358	2	Y	43	44	0			1
								2	4	47	9							
04	DLQ G-10		1811	-0-		1811	5681	87	1	1667	2	Y	45	46	0			-0-
								7	4	50	9							
05	6144	X	463	-0-		-5681	-0-	24	1	422	2	Y	11	11	0			-0-
								5	4	12	9							
06	708	X	708	-0-		-0-	-0-	40	1	647	2	Y	18	17	0			1
								1	4	20	9							
07	1829	X	776	-0-		-1053	-0-	49	1	703	2	Y	18	18	0			1
								4	4	20	9							
08	1860	X	894	-0-		-966	-0-	55	1	809	2	Y	21	22	0			-0-
								7	4	23	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
03	DLQ G-10		13350	-0-		13350	39468	677	1	12196	2	Y	416	418	0			13
								19	4	458	9							
04	DLQ G-10		11855	-0-		11855	51323	546	1	10883	2	Y	364	363	0			14
								26	4	400	9							
05	63400	X	12077	-0-		-51323	-0-	652	1	11360	2	Y	38	50	0			2
								23	4	42	9							
06	12147	X	12147	-0-		-0-	-0-	708	1	11390	2	Y	27	28	0			1
								19	4	30	9							
07	13702	X	12634	-0-		-1068	-0-	817	1	11761	2	Y	27	27	0			1
								26	4	30	9							
08	13361	X	12731	-0-		-630	-0-	813	1	11877	2	Y	28	28	0			1
								10	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
03	DLQ G-10		4436	-0-		4436	13029	225	1	4047	2	Y	144	145	0			4
								6	4	158	9							
04	DLQ G-10		3940	-0-		3940	16969	182	1	3621	2	Y	117	117	0			4
								8	4	129	9							
05	21240	X	4271	-0-		-16969	-0-	224	1	3897	2	Y	129	128	0			5
								8	4	142	9							
06	4097	X	4097	-0-		-0-	-0-	232	1	3738	2	Y	110	112	0			3
								6	4	121	9							
07	4433	X	4291	-0-		-142	-0-	270	1	3902	2	Y	101	100	0			4
								8	4	111	9							
08	4433	X	4205	-0-		-228	-0-	263	1	3839	2	Y	91	92	0			3
								3	4	100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4386	-0-		4386	13609	223	1	4003	2	Y	140	142	0			4
								6	4	154	9							
04	DLQ G-10		4003	-0-		4003	17612	186	1	3677	2	Y	120	119	0			5
								8	4	132	9							
05	21925	X	4313	-0-		-17612	-0-	226	1	3936	2	Y	130	130	0			5
								8	4	143	9							
06	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	218	1	3507	2	Y	120	121	0			4
								6	4	132	9							
07	4712	X	4104	-0-		-608	-0-	256	1	3711	2	Y	117	118	0			3
								8	4	129	9							
08	4371	X	4071	-0-		-300	-0-	255	1	3718	2	Y	86	86	0			3
								3	4	95	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3673	-0-		3673	10782	186	1	3347	2	Y	123	122	0			4
								5	4	135	9							
04	DLQ G-10		3333	-0-		3333	14115	153	1	3052	2	Y	110	111	0			3
								7	4	121	9							
05	17663	X	3548	-0-		-14115	-0-	184	1	3203	2	Y	140	136	0			7
								7	4	154	9							
06	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	188	1	3028	2	Y	127	131	0			3
								5	4	140	9							
07	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	235	1	3394	2	Y	97	97	0			3
								7	4	107	9							
08	3658	X	3558	-0-		-100	-0-	220	1	3210	2	Y	113	112	0			4
								4	4	124	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5643	-0-		5643	16748	282	1	5077	2	Y	251	252	0			8
								8	4	276	9							
04	DLQ G-10		5050	-0-		5050	21798	230	1	4582	2	Y	207	207	0			8
								10	4	228	9							
05	27233	X	5435	-0-		-21798	-0-	281	1	4888	2	Y	233	231	0			10
								10	4	256	9							
06	5152	X	5152	-0-		-0-	-0-	289	1	4647	2	Y	189	192	0			7
								8	4	208	9							
07	5639	X	5639	-0-		-0-	-0-	348	1	5039	2	Y	220	218	0			9
								10	4	242	9							
08	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-	329	1	4799	2	Y	215	218	0			6
								4	4	237	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5207	-0-		5207	15565	260	1	4673	2	Y	243	241	0			8
								7	4	267	9							
04	DLQ G-10		4686	-0-		4686	20251	213	1	4236	2	Y	206	206	0			8
								10	4	227	9							
05	25234	X	4983	-0-		-20251	-0-	259	1	4514	2	Y	183	184	0			7
								9	4	201	9							
06	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-	251	1	4036	2	Y	206	205	0			8
								7	4	227	9							
07	4929	X	4913	-0-		-16	-0-	302	1	4362	2	Y	218	219	0			7
								9	4	240	9							
08	4929	X	4895	-0-		-34	-0-	304	1	4444	2	Y	128	131	0			3
								6	4	141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3663	-0-	3663	11008	180	1	3235	2	Y	221	222	0			7
							5	4	243	9							
04	DLQ G-10		3152	-0-	3152	14160	141	1	2795	2	Y	187	187	0			7
							10	4	206	9							
05	17676	X	3516	-0-	-14160	-0-	178	1	3092	2	Y	212	210	0			9
							13	4	233	9							
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	185	1	2984	2	Y	204	206	0			7
							5	4	224	9							
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	214	1	3086	2	Y	188	188	0			7
							7	4	207	9							
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	211	1	3076	2	Y	186	187	0			6
							3	4	205	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3825	-0-	3825	11696	181	1	3255	2	Y	346	349	0			10
							8	4	381	9							
04	DLQ G-10		3241	-0-	3241	14937	139	1	2772	2	Y	290	287	0			13
							11	4	319	9							
05	18818	X	3881	-0-	-14937	-0-	188	1	3277	2	Y	350	349	0			14
							31	4	385	9							
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	189	1	3034	2	Y	318	321	0			11
							9	4	350	9							
07	4154	X	3555	-0-	-599	-0-	208	1	2998	2	Y	307	305	0			13
							11	4	338	9							
08	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	211	1	3077	2	Y	298	303	0			8
							7	4	328	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
03	DLQ G-10		1462	-0-	1462	2779	73	1	1320	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
04	DLQ G-10		1343	-0-	1343	4122	59	1	1170	2	Y	102	100	0			4
							2	4	112	9							
05	3100	N	1430	-0-	-1670	2452	73	1	1275	2	Y	72	73	0			3
							3	4	79	9							
06	3000	N	1369	-0-	-1631	821	76	1	1218	2	Y	66	67	0			2
							2	4	73	9							
07	2221	N	1400	-0-	-821	-0-	85	1	1228	2	Y	76	75	0			3
							3	4	84	9							
08	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	84	1	1228	2	Y	78	78	0			3
							1	4	86	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
03	DLQ G-10		7974	-0-	7974	23500	406	1	7302	2	Y	232	233	0			7
							11	4	255	9							
04	DLQ G-10		6704	-0-	6704	30204	311	1	6168	2	Y	192	191	0			8
							14	4	211	9							
05	37468	X	7264	-0-	-30204	-0-	381	1	6637	2	Y	211	211	0			8
							14	4	232	9							
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	399	1	6418	2	Y	205	205	0			8
							11	4	226	9							
07	8153	X	7660	-0-	-493	-0-	494	1	7114	2	Y	33	33	0			8
							16	4	36	9							
08	7967	X	7640	-0-	-327	-0-	487	1	7110	2	Y	34	34	0			1
							6	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2518	-0-	2518	8008	122	1	2186	2	Y	188	189	0			5
							3	4	207	9							
04	DLQ G-10		2158	-0-	2158	10166	95	1	1884	2	Y	159	159	0			5
							4	4	175	9							
05	3100	N	2467	-0-	-633	9533	123	1	2138	2	Y	184	182	0			7
							4	4	202	9							
06	3000	N	2297	-0-	-703	8830	125	1	2017	2	Y	138	136	0			9
							3	4	152	9							
07	3100	N	2470	-0-	-630	8200	148	1	2137	2	Y	164	165	0			8
							5	4	180	9							
08	3100	N	2455	-0-	-645	7555	146	1	2133	2	Y	158	159	0			5
							2	4	174	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6504	-0-	6504	19562	331	1	5964	2	Y	182	183	0			5
							9	4	200	9							
04	DLQ G-10		5879	-0-	5879	25441	272	1	5416	2	Y	162	162	0			5
							13	4	178	9							
05	25441	X	-0-	-0-	-25441	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	386	1	5567	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	6417	X	5957	-0-	-460	-0-	381	1	5571	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6267	-0-	6267	18687	321	1	5781	2	Y	142	143	0			4
							9	4	156	9							
04	DLQ G-10		5426	-0-	5426	24113	254	1	5044	2	Y	106	106	0			4
							11	4	117	9							
05	30160	X	6047	-0-	-24113	-0-	321	1	5584	2	Y	119	118	0			5
							11	4	131	9							
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	333	1	5364	2	Y	99	101	0			3
							9	4	109	9							
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	390	1	5615	2	Y	98	98	0			3
							13	4	108	9							
08	6107	X	6069	-0-	-38	-0-	382	1	5573	2	Y	99	99	0			3
							5	4	109	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5221	-0-	-855	-0-	268	1	4817	2	Y	116	114	0			5
							8	4	128	9							
04	5730	X	4873	-0-	-857	-0-	226	1	4483	2	Y	140	140	0			5
							10	4	154	9							
05	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	267	1	4652	2	Y	148	147	0			6
							10	4	163	9							
06	5310	X	4911	-0-	-399	-0-	273	1	4399	2	Y	211	208	0			9
							7	4	232	9							
07	5487	X	5268	-0-	-219	-0-	323	1	4651	2	Y	254	254	0			9
							15	4	279	9							
08	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	314	1	4593	2	Y	254	256	0			7
							6	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4878	-0-	4878	14655	254	1	4564	2	Y	48	48	0			2
							7	4	53	9							
04	DLQ G-10		3875	-0-	3875	18530	184	1	3642	2	Y	38	38	0			2
							7	4	42	9							
05	23495	X	4965	-0-	-18530	-0-	266	1	4636	2	Y	49	49	0			2
							9	4	54	9							
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	261	1	4199	2	Y	96	94	0			4
							7	4	106	9							
07	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	293	1	4223	2	Y	118	118	0			4
							13	4	130	9							
08	4960	X	4627	-0-	-333	-0-	288	1	4204	2	Y	119	119	0			4
							4	4	131	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4961	-0-	4961	14735	254	1	4570	2	Y	118	118	0			4
							7	4	130	9							
04	DLQ G-10		4267	-0-	4267	19002	199	1	3934	2	Y	101	101	0			4
							23	4	111	9							
05	23772	X	4770	-0-	-19002	-0-	252	1	4384	2	Y	114	113	0			5
							9	4	125	9							
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	262	1	4223	2	Y	220	224	0			1
							7	4	242	9							
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	309	1	4450	2	Y	197	197	0			1
							10	4	217	9							
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	305	1	4452	2	Y	199	200	0			6
							7	4	219	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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7431					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6450	-0-	6450	13881	292	1	5889	2	Y	198	193	0			5
							51	4	218	9							
05	18889	X	5008	-0-	-13881	-0-	262	1	4571	2	Y	151	150	0			6
							9	4	166	9							
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	246	1	3965	2	Y	145	147	0			4
							6	4	160	9							
07	4867	X	4399	-0-	-468	-0-	275	1	3958	2	Y	143	143	0			4
							9	4	157	9							
08	6665	X	4419	-0-	-2246	-0-	273	1	3983	2	Y	145	146	0			4
							3	4	160	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
03	DLQ G-10		6108	-0-	6108	15006	305	1	5540	2	Y	231	231	0			7
							9	4	254	9							
04	DLQ G-10		4821	-0-	4821	19827	220	1	4402	2	Y	172	175	0			4
							10	4	189	9							
05	24267	X	4440	-0-	-19827	-0-	231	1	4017	2	Y	167	164	0			7
							8	4	184	9							
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	238	1	3827	2	Y	180	182	0			5
							6	4	198	9							
07	5115	X	4263	-0-	-852	-0-	263	1	3790	2	Y	178	178	0			5
							14	4	196	9							
08	6107	X	3796	-0-	-2311	-0-	231	1	3381	2	Y	158	160	0			4
							10	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4542	-0-	4542	12782	227	1	4092	2	Y	197	198	0			6
							6	4	217	9							
04	DLQ G-10		3721	-0-	3721	16503	170	1	3366	2	Y	163	162	0			7
							6	4	179	9							
05	20651	X	4148	-0-	-16503	-0-	212	1	3697	2	Y	210	208	0			9
							8	4	231	9							
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	219	1	3516	2	Y	156	157	0			8
							6	4	172	9							
07	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	247	1	3553	2	Y	193	192	0			9
							8	4	212	9							
08	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	247	1	3602	2	Y	170	173	0			4
							3	4	187	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4952	-0-	4952	14961	248	1	4441	2	Y	233	235	0			7
							7	4	256	9							
04	DLQ G-10		4201	-0-	4201	19162	190	1	3785	2	Y	197	197	0			7
							9	4	217	9							
05	24069	X	4907	-0-	-19162	-0-	253	1	4401	2	Y	222	220	0			9
							9	4	244	9							
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	272	1	4382	2	Y	222	223	0			8
							7	4	244	9							
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	310	1	4460	2	Y	221	221	0			8
							10	4	243	9							
08	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	275	1	4021	2	Y	167	170	0			5
							3	4	184	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
03	DLQ G-10		2395	-0-	2395	7206	115	1	2076	2	Y	183	184	0			6
							3	4	201	9							
04	DLQ G-10		2062	-0-	2062	9268	90	1	1795	2	Y	157	157	0			6
							4	4	173	9							
05	3100	N	2282	-0-	-818	8450	116	1	2017	2	Y	132	133	0			5
							4	4	145	9							
06	3000	N	2189	-0-	-811	7639	119	1	1907	2	Y	145	144	0			6
							3	4	160	9							
07	3100	N	2307	-0-	-793	6846	137	1	1979	2	Y	170	170	0			6
							4	4	187	9							
08	3100	N	2122	-0-	-978	5868	124	1	1810	2	Y	169	170	0			5
							2	4	186	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2423	-0-		-1018	-0-		115	1	2048	2	Y	234	237	0			7
									3	4	257	9							
04	3330	X	2271	-0-		-1059	-0-		97	1	1933	2	Y	215	214	0			8
									4	4	237	9							
05	2945	X	2523	-0-		-422	-0-		122	1	2123	2	Y	249	247	0			10
									4	4	274	9							
06	2730	X	2317	-0-		-413	-0-		122	1	1961	2	Y	210	213	0			7
									3	4	231	9							
07	2821	X	2530	-0-		-291	-0-		146	1	2106	2	Y	248	247	0			8
									5	4	273	9							
08	2511	N	2399	-0-		-112	-0-		137	1	1998	2	Y	238	238	0			8
									2	4	262	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	3565						Y	-0-					3
04	DLQ G-10		2938	-0-		2938	6503		125	1	2521	2	Y	261	251	0			13
									5	4	287	9							
05	9150	X	2647	-0-		-6503	-0-		129	1	2250	2	Y	239	241	0			8
									5	4	263	9							
06	1749	X	1749	-0-		-0-	-0-		92	1	1490	2	Y	150	154	0			4
									2	4	165	9							
07	2325	X	1323	-0-		-1002	-0-		78	1	1123	2	Y	109	109	0			4
									2	4	120	9							
08	3038	X	1272	-0-		-1766	-0-		74	1	1081	2	Y	105	106	0			3
									1	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

03	DLQ G-10		1411	-0-		1411	3916		67	1	1211	2	Y	114	115	0			3
									8	4	125	9							
04	DLQ G-10		898	-0-		898	4814		39	1	774	2	Y	71	68	0			6
									7	4	78	9							
05	3100	N	1373	-0-		-1727	3087		68	1	1181	2	Y	111	113	0			4
									2	4	122	9							
06	3000	N	1267	-0-		-1733	1354		67	1	1079	2	Y	103	103	0			4
									8	4	113	9							
07	2624	N	1270	-0-		-1354	-0-		75	1	1080	2	Y	99	99	0			4
									6	4	109	9							
08	1364	N	1267	-0-		-97	-0-		74	1	1076	2	Y	102	105	0			1
									5	4	112	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

03	DLQ G-10		3989	-0-		3989	11031		183	1	3288	2	Y	466	468	0			14
									5	4	513	9							
04	DLQ G-10		3275	-0-		3275	14306		138	1	2727	2	Y	367	367	0			14
									6	4	404	9							
05	18724	X	4418	-0-		-14306	-0-		211	1	3673	2	Y	479	474	0			19
									7	4	527	9							
06	4222	X	4222	-0-		-0-	-0-		218	1	3513	2	Y	441	444	0			16
									6	4	485	9							
07	4436	X	4436	-0-		-0-	-0-		255	1	3674	2	Y	454	454	0			16
									8	4	499	9							
08	4490	X	4490	-0-		-0-	-0-		252	1	3673	2	Y	511	511	0			16
									3	4	562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1893	-0-	1893	5493	92	1	1649	2	Y	135	137	0			4
							3	4	149	9							
04	DLQ G-10		1619	-0-	1619	7112	71	1	1421	2	Y	113	113	0			4
							3	4	124	9							
05	3100	N	1788	-0-	-1312	5800	89	1	1556	2	Y	127	126	0			5
							3	4	140	9							
06	3000	N	1376	-0-	-1624	4176	74	1	1187	2	Y	103	104	0			4
							2	4	113	9							
07	3100	N	1202	-0-	-1898	2278	71	1	1028	2	Y	87	88	0			3
							7	4	96	9							
08	3100	N	1771	-0-	-1329	949	101	1	1475	2	Y	176	173	0			6
							1	4	194	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3562	-0-	3562	10413	172	1	3101	2	Y	258	259	0			8
							5	4	284	9							
04	DLQ G-10		3168	-0-	3168	13581	139	1	2745	2	Y	234	233	0			9
							27	4	257	9							
05	17120	X	3539	-0-	-13581	-0-	176	1	3065	2	Y	265	263	0			11
							6	4	292	9							
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	183	1	2937	2	Y	254	256	0			9
							5	4	279	9							
07	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	205	1	2953	2	Y	251	251	0			9
							6	4	276	9							
08	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	203	1	2965	2	Y	254	255	0			8
							2	4	279	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
03	DLQ G-10		4850	-0-	4850	13338	226	1	4042	2	Y	523	524	0			16
							7	4	575	9							
04	DLQ G-10		4143	-0-	4143	17481	174	1	3465	2	Y	451	450	0			17
							8	4	496	9							
05	22251	X	4770	-0-	-17481	-0-	227	1	3954	2	Y	528	525	0			20
							8	4	581	9							
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	233	1	3743	2	Y	500	504	0			16
							6	4	550	9							
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	295	1	4253	2	Y	575	576	0			15
							9	4	633	9							
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	274	1	3998	2	Y	559	562	0			17
							3	4	615	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
03	DLQ G-10		8761	-0-	8761	26182	419	1	7540	2	Y	718	721	0			22
							12	4	790	9							
04	DLQ G-10		7826	-0-	7826	34008	340	1	6772	2	Y	635	634	0			23
							15	4	699	9							
05	42242	X	8234	-0-	-34008	-0-	406	1	7077	2	Y	670	666	0			27
							14	4	737	9							
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	422	1	6780	2	Y	616	622	0			21
							11	4	678	9							
07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	491	1	7074	2	Y	622	622	0			21
							16	4	684	9							
08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	494	1	7217	2	Y	627	630	0			19
							6	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4484	-0-		4484	11299	205	1	3686	2	Y	534	536	0			17
								6	4	587	9							
04	DLQ G-10		3970	-0-		3970	15269	167	1	3333	2	Y	420	422	0			15
								8	4	462	9							
05	18968	X	3699	-0-		-15269	-0-	179	1	3110	2	Y	367	368	0			14
								6	4	404	9							
06	3429	X	3429	-0-		-0-	-0-	179	1	2879	2	Y	333	334	0			13
								5	4	366	9							
07	4247	X	4197	-0-		-50	-0-	243	1	3506	2	Y	400	399	0			14
								8	4	440	9							
08	4475	X	4475	-0-		-0-	-0-	257	1	3757	2	Y	416	417	0			13
								3	4	458	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1207	-0-		1207	2927	56	1	1014	2	Y	123	115	0			10
								2	4	135	9							
04	DLQ G-10		1236	-0-		1236	4163	46	1	923	2	Y	241	241	0			10
								2	4	265	9							
05	5570	X	1407	-0-		-4163	-0-	58	1	1007	2	Y	309	305	0			14
								2	4	340	9							
06	1621	X	1621	-0-		-0-	-0-	73	1	1172	2	Y	340	341	0			13
								2	4	374	9							
07	1523	X	1523	-0-		-0-	-0-	76	1	1103	2	Y	311	311	0			13
								2	4	342	9							
08	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	92	1	1341	2	Y	383	383	0			12
								1	4	421	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7173	-0-		7173	21504	369	1	6639	2	Y	141	141	0			5
								10	4	155	9							
04	DLQ G-10		6252	-0-		6252	27756	292	1	5816	2	Y	120	120	0			5
								12	4	132	9							
05	34768	X	7012	-0-		-27756	-0-	372	1	6475	2	Y	138	137	0			6
								13	4	152	9							
06	6580	X	6580	-0-		-0-	-0-	377	1	6051	2	Y	129	130	0			5
								10	4	142	9							
07	7316	X	7011	-0-		-305	-0-	444	1	6399	2	Y	134	134	0			5
								21	4	147	9							
08	7161	X	7108	-0-		-53	-0-	445	1	6503	2	Y	141	141	0			5
								5	4	155	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4610	-0-		4610	13547	234	1	4206	2	Y	149	149	0			5
								6	4	164	9							
04	DLQ G-10		3621	-0-		3621	17168	166	1	3321	2	Y	115	119	0			1
								7	4	127	9							
05	21269	X	4101	-0-		-17168	-0-	212	1	3691	2	Y	132	127	0			6
								53	4	145	9							
06	4223	X	4223	-0-		-0-	-0-	238	1	3830	2	Y	135	136	0			5
								6	4	149	9							
07	4681	X	4633	-0-		-48	-0-	290	1	4173	2	Y	146	145	0			6
								9	4	161	9							
08	4619	X	4151	-0-		-468	-0-	256	1	3735	2	Y	133	139	0			-0-
								14	4	146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10494	-0-		10494	30716	546	1	9831	2	Y	93	93	0			3
								15	4	102	9							
04	DLQ G-10		9373	-0-		9373	40089	443	1	8822	2	Y	82	82	0			3
								18	4	90	9							
05	50392	X	10303	-0-		-40089	-0-	553	1	9630	2	Y	91	90	0			4
								20	4	100	9							
06	9734	X	9734	-0-		-0-	-0-	563	1	9061	2	Y	86	87	0			3
								15	4	95	9							
07	10602	X	9866	-0-		-736	-0-	622	1	8971	2	Y	230	221	0			12
								20	4	253	9							
08	10509	X	9908	-0-		-601	-0-	611	1	8926	2	Y	331	333	0			10
								7	4	364	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11543	-0-		11543	33477	594	1	10691	2	Y	219	220	0			7
								17	4	241	9							
04	DLQ G-10		9669	-0-		9669	43146	452	1	9003	2	Y	177	177	0			7
								19	4	195	9							
05	53660	X	10514	-0-		-43146	-0-	558	1	9720	2	Y	196	195	0			8
								20	4	216	9							
06	10053	X	10053	-0-		-0-	-0-	575	1	9257	2	Y	187	188	0			7
								15	4	206	9							
07	11439	X	10273	-0-		-1166	-0-	652	1	9395	2	Y	186	186	0			7
								21	4	205	9							
08	11532	X	10285	-0-		-1247	-0-	645	1	9425	2	Y	188	190	0			5
								8	4	207	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9643	-0-		9643	27791	491	1	8841	2	Y	271	272	0			9
								13	4	298	9							
04	DLQ G-10		8062	-0-		8062	35853	375	1	7422	2	Y	224	223	0			10
								19	4	246	9							
05	45091	X	9238	-0-		-35853	-0-	485	1	8451	2	Y	259	258	0			11
								17	4	285	9							
06	8685	X	8685	-0-		-0-	-0-	492	1	7912	2	Y	244	246	0			9
								13	4	268	9							
07	9922	X	9922	-0-		-0-	-0-	623	1	8980	2	Y	272	270	0			11
								20	4	299	9							
08	10705	X	10705	-0-		-0-	-0-	667	1	9736	2	Y	267	272	0			6
								8	4	294	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8965	-0-		8965	26658	462	1	8318	2	Y	157	157	0			5
								12	4	173	9							
04	DLQ G-10		7549	-0-		7549	34207	354	1	7039	2	Y	129	129	0			5
								14	4	142	9							
05	42789	X	8582	-0-		-34207	-0-	456	1	7945	2	Y	150	149	0			6
								16	4	165	9							
06	8174	X	8174	-0-		-0-	-0-	469	1	7536	2	Y	143	144	0			5
								12	4	157	9							
07	8990	X	8549	-0-		-441	-0-	543	1	7828	2	Y	146	146	0			5
								17	4	161	9							
08	8959	X	8907	-0-		-52	-0-	559	1	8172	2	Y	154	154	0			5
								7	4	169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1413	-0-		1413	4665		66	1	1192	2	Y	139	137	0			6
									2	4	153	9							
04	DLQ G-10		1552	-0-		1552	6217		63	1	1290	2	Y	178	178	0			6
									3	4	196	9							
05	7587	X	1370	-0-		-6217	-0-		66	1	1151	2	Y	137	137	0			6
									2	4	151	9							
06	1162	X	1162	-0-		-0-	-0-		59	1	949	2	Y	138	139	0			5
									2	4	152	9							
07	1612	X	1156	-0-		-456	-0-		65	1	936	2	Y	139	140	0			4
									2	4	153	9							
08	1612	X	1240	-0-		-372	-0-		69	1	1005	2	Y	150	149	0			5
									1	4	165	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3302	-0-		3302	10274		145	1	2594	2	Y	508	506	0			15
									4	4	559	9							
04	DLQ G-10		3033	-0-		3033	13307		121	1	2437	2	Y	427	427	0			15
									5	4	470	9							
05	16288	X	2981	-0-		-13307	-0-		136	1	2368	2	Y	429	426	0			18
									5	4	472	9							
06	3094	X	3094	-0-		-0-	-0-		144	1	2319	2	Y	570	569	0			19
									4	4	627	9							
07	3472	X	3342	-0-		-130	-0-		172	1	2487	2	Y	616	614	0			21
									5	4	678	9							
08	3317	X	3198	-0-		-119	-0-		163	1	2375	2	Y	598	601	0			18
									2	4	658	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5269	-0-		5269	14458		239	1	4306	2	Y	652	654	0			21
									7	4	717	9							
04	DLQ G-10		4526	-0-		4526	18984		190	1	3776	2	Y	485	480	0			26
									26	4	534	9							
05	24043	X	5059	-0-		-18984	-0-		244	1	4257	2	Y	499	505	0			20
									9	4	549	9							
06	4686	X	4686	-0-		-0-	-0-		240	1	3865	2	Y	523	524	0			19
									6	4	575	9							
07	4743	X	4350	-0-		-393	-0-		249	1	3584	2	Y	463	465	0			17
									8	4	509	9							
08	5270	X	4454	-0-		-816	-0-		248	1	3627	2	Y	524	524	0			16
									3	4	576	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1989	-0-		1989	6177		87	1	1548	2	Y	320	325	0			9
									2	4	352	9							
04	DLQ G-10		1894	-0-		1894	8071		73	1	1444	2	Y	337	331	0			15
									6	4	371	9							
05	10697	X	2626	-0-		-8071	-0-		113	1	1975	2	Y	479	471	0			23
									11	4	527	9							
06	3000	N	3044	-0-		44	44		145	1	2336	2	Y	508	513	0			18
									4	4	559	9							
07	3023	N	2979	-0-		-44	-0-		162	1	2330	2	Y	438	441	0			15
									5	4	482	9							
08	2874	N	2874	-0-		-0-	-0-		160	1	2339	2	Y	339	344	0			10
									2	4	373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

03	DLQ G-10		526	-0-	526	745	24	1	429	2	Y	65	66	0			1
							1	4	72	9							
04	DLQ G-10		856	-0-	856	1601	34	1	706	2	Y	104	102	0			3
							2	4	114	9							
05	2458	N	857	-0-	-1601	-0-	37	1	648	2	Y	155	152	0			6
							1	4	171	9							
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	224	222	0			8
							1	4	246	9							
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	730	2	Y	264	263	0			9
							2	4	290	9							
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	232	234	0			7
							1	4	255	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

03	DLQ G-10		1966	-0-	1966	6951	94	1	1686	2	Y	166	169	0			5
							3	4	183	9							
04	DLQ G-10		2030	-0-	2030	8981	87	1	1759	2	Y	164	163	0			6
							4	4	180	9							
05	11582	X	2601	-0-	-8981	-0-	125	1	2175	2	Y	270	264	0			12
							4	4	297	9							
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	123	1	1986	2	Y	211	216	0			7
							3	4	232	9							
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	140	1	2017	2	Y	270	266	0			11
							5	4	297	9							
08	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	143	1	2086	2	Y	292	293	0			9
							2	4	321	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

03	DLQ G-10		4034	-0-	4034	12155	199	1	3579	2	Y	227	228	0			7
							6	4	250	9							
04	DLQ G-10		4704	-0-	4704	16859	214	1	4171	2	Y	265	257	0			15
							27	4	292	9							
05	22041	X	5182	-0-	-16859	-0-	268	1	4647	2	Y	233	241	0			7
							11	4	256	9							
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	231	1	3710	2	Y	157	158	0			6
							6	4	173	9							
07	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	265	1	3811	2	Y	165	166	0			5
							9	4	182	9							
08	5177	X	3801	-0-	-1376	-0-	234	1	3419	2	Y	132	133	0			4
							3	4	145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6171	-0-		6171	14993	309	1	5419	2	Y	392	397	0			9
								12	4	431	9							
04	DLQ G-10		4056	-0-		4056	19049	181	1	3587	2	Y	248	248	0			9
								15	4	273	9							
05	23870	X	4821	-0-		-19049	-0-	241	1	4209	2	Y	316	310	0			15
								23	4	348	9							
06	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	244	1	3928	2	Y	317	320	0			12
								6	4	349	9							
07	4730	X	4730	-0-		-0-	-0-	286	1	4121	2	Y	285	287	0			10
								9	4	314	9							
08	6169	X	4670	-0-		-1499	-0-	279	1	4077	2	Y	283	284	0			9
								3	4	311	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		13067	-0-		13067	39143	662	1	11935	2	Y	410	409	0			14
								19	4	451	9							
04	DLQ G-10		12044	-0-		12044	51187	555	1	11035	2	Y	382	382	0			14
								34	4	420	9							
05	64223	X	13036	-0-		-51187	-0-	680	1	11849	2	Y	420	417	0			17
								45	4	462	9							
06	11430	X	11430	-0-		-0-	-0-	647	1	10411	2	Y	323	328	0			12
								17	4	355	9							
07	13144	X	11532	-0-		-1612	-0-	724	1	10436	2	Y	317	316	0			13
								23	4	349	9							
08	13082	X	11677	-0-		-1405	-0-	725	1	10587	2	Y	324	325	0			10
								9	4	356	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2155					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-		17	2172	17	4			Y	-0-					-0-
05	2192	X	20	-0-		-2172	-0-	20	4			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		697	-0-		697	697	45	1	628	2	Y	19	17	0			2
								3	4	21	9							
08	T. A.		270	-0-		270	967	18	1	246	2	Y	5	7	0			-0-
								6	9									

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7195	-0-		7195	21188	355	1	6393	2	Y	397	399	0			13
								10	4	437	9							
04	DLQ G-10		6217	-0-		6217	27405	281	1	5565	2	Y	313	314	0			12
								27	4	344	9							
05	34040	X	6635	-0-		-27405	-0-	345	1	6011	2	Y	243	246	0			9
								12	4	267	9							
06	6289	X	6289	-0-		-0-	-0-	354	1	5696	2	Y	209	211	0			7
								9	4	230	9							
07	7378	X	6511	-0-		-867	-0-	407	1	5858	2	Y	212	211	0			8
								13	4	233	9							
08	7192	X	6517	-0-		-675	-0-	402	1	5875	2	Y	214	215	0			7
								5	4	235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7148	-0-		7148	21690	357	1	6408	2	Y	339	341	0			10
								10	4	373	9							
04	DLQ G-10		6450	-0-		6450	28140	292	1	5812	2	Y	303	301	0			12
								13	4	333	9							
05	35054	X	6914	-0-		-28140	-0-	355	1	6185	2	Y	328	326	0			14
								13	4	361	9							
06	6599	X	6599	-0-		-0-	-0-	366	1	5880	2	Y	312	315	0			11
								10	4	343	9							
07	7006	X	6749	-0-		-257	-0-	414	1	5977	2	Y	314	314	0			11
								13	4	345	9							
08	7006	X	6862	-0-		-144	-0-	417	1	6086	2	Y	322	323	0			10
								5	4	354	9							

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8064	-0-		8064	23597	403	1	7252	2	Y	362	363	0			11
								11	4	398	9							
04	DLQ G-10		7022	-0-		7022	30619	319	1	6341	2	Y	316	314	0			13
								14	4	348	9							
05	38599	X	7980	-0-		-30619	-0-	411	1	7156	2	Y	362	360	0			15
								15	4	398	9							
06	7427	X	7427	-0-		-0-	-0-	409	1	6579	2	Y	389	396	0			8
								11	4	428	9							
07	7781	X	7412	-0-		-369	-0-	456	1	6578	2	Y	330	329	0			9
								15	4	363	9							
08	7781	X	7477	-0-		-304	-0-	455	1	6646	2	Y	336	338	0			10
								6	4	370	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4879	-0-		4879	14419	243	1	4380	2	Y	226	227	0			7
								7	4	249	9							
04	DLQ G-10		4444	-0-		4444	18863	202	1	4009	2	Y	204	203	0			8
								9	4	224	9							
05	23760	X	4897	-0-		-18863	-0-	253	1	4398	2	Y	215	215	0			8
								9	4	237	9							
06	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-	248	1	3996	2	Y	178	180	0			6
								6	4	196	9							
07	4712	X	4369	-0-		-343	-0-	271	1	3899	2	Y	173	173	0			6
								9	4	190	9							
08	4712	X	4573	-0-		-139	-0-	281	1	4099	2	Y	173	174	0			5
								3	4	190	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11396	-0-		11396	27377	572	1	10353	2	Y	414	411	0			15
								16	4	455	9							
04	DLQ G-10		7703	-0-		7703	35080	353	1	7030	2	Y	276	282	0			9
								16	4	304	9							
05	42464	X	7384	-0-		-35080	-0-	384	1	6682	2	Y	276	274	0			11
								14	4	304	9							
06	6746	X	6746	-0-		-0-	-0-	377	1	6074	2	Y	259	261	0			9
								10	4	285	9							
07	7936	X	6905	-0-		-1031	-0-	429	1	6176	2	Y	260	259	0			10
								14	4	286	9							
08	11408	X	6838	-0-		-4570	-0-	420	1	6127	2	Y	260	261	0			8
								5	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17162					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12543	-0-	12543	29705	576	1	11588	2	Y	319	309	0			10
							28	4	351	9							
05	39821	X	10116	-0-	-29705	-0-	528	1	9196	2	Y	339	333	0			16
							19	4	373	9							
06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	497	1	7994	2	Y	390	390	0			16
							13	4	429	9							
07	9424	X	8663	-0-	-761	-0-	526	1	7584	2	Y	457	459	0			14
							50	4	503	9							
08	12958	X	9245	-0-	-3713	-0-	555	1	8134	2	Y	499	497	0			16
							7	4	549	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4170	-0-	4170	12487	206	1	3708	2	Y	227	228	0			7
							6	4	250	9							
04	DLQ G-10		3670	-0-	3670	16157	165	1	3280	2	Y	198	197	0			8
							7	4	218	9							
05	19919	X	3762	-0-	-16157	-0-	191	1	3324	2	Y	218	217	0			9
							7	4	240	9							
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	195	1	3143	2	Y	262	261	0			10
							5	4	288	9							
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	236	1	3396	2	Y	293	292	0			11
							7	4	322	9							
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	249	1	3639	2	Y	317	318	0			10
							3	4	349	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9119	-0-	9119	13131	458	1	8174	2	Y	431	435	0			12
							13	4	474	9							
04	DLQ G-10		7119	-0-	7119	20250	322	1	6415	2	Y	334	334	0			12
							15	4	367	9							
05	27956	X	7706	-0-	-20250	-0-	395	1	6877	2	Y	368	365	0			15
							29	4	405	9							
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	383	1	6143	2	Y	326	329	0			12
							46	4	359	9							
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	470	1	6779	2	Y	356	356	0			12
							21	4	392	9							
08	9114	X	7388	-0-	-1726	-0-	449	1	6554	2	Y	345	348	0			9
							5	4	380	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3351	-0-	3351	12666	168	1	3022	2	Y	142	143	0			4
							5	4	156	9							
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	15471	128	1	2542	2	Y	117	116	0			5
							6	4	129	9							
05	18595	X	3124	-0-	-15471	-0-	161	1	2811	2	Y	133	132	0			6
							6	4	146	9							
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	163	1	2631	2	Y	123	125	0			4
							4	4	135	9							
07	4464	X	2635	-0-	-1829	-0-	162	1	2347	2	Y	110	112	0			2
							5	4	121	9							
08	3348	X	1851	-0-	-1497	-0-	111	1	1630	2	Y	76	73	0			5
							26	4	84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2087	-0-	2087	4928	104	1	1873	2	Y	97	98	0			3
							3	4	107	9							
04	DLQ G-10		1873	-0-	1873	6801	85	1	1700	2	Y	76	77	0			2
							4	4	84	9							
05	3100	N	1763	-0-	-1337	5464	91	1	1588	2	Y	74	73	0			3
							3	4	81	9							
06	3000	N	1507	-0-	-1493	3971	83	1	1338	2	Y	70	71	0			2
							9	4	77	9							
07	3100	N	1551	-0-	-1549	2422	94	1	1360	2	Y	70	69	0			3
							20	4	77	9							
08	3100	N	1603	-0-	-1497	925	98	1	1424	2	Y	73	74	0			2
							1	4	80	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12065	-0-	12065	35241	608	1	10970	2	Y	427	427	0			14
							17	4	470	9							
04	DLQ G-10		10071	-0-	10071	45312	464	1	9223	2	Y	330	332	0			12
							21	4	363	9							
05	56232	X	10920	-0-	-45312	-0-	570	1	9930	2	Y	364	361	0			15
							20	4	400	9							
06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	590	1	9499	2	Y	349	351	0			13
							15	4	384	9							
07	11811	X	10799	-0-	-1012	-0-	674	1	9716	2	Y	352	351	0			14
							22	4	387	9							
08	11811	X	10352	-0-	-1459	-0-	639	1	9323	2	Y	340	338	0			15
							16	4	374	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
03	DLQ G-10		5322	-0-	5322	15751	264	1	4751	2	Y	273	274	0			9
							7	4	300	9							
04	DLQ G-10		4885	-0-	4885	20636	220	1	4372	2	Y	258	257	0			10
							9	4	284	9							
05	25846	X	5210	-0-	-20636	-0-	266	1	4628	2	Y	274	273	0			11
							15	4	301	9							
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	279	1	4491	2	Y	205	209	0			7
							7	4	226	9							
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	328	1	4732	2	Y	202	202	0			7
							15	4	222	9							
08	5332	X	5182	-0-	-150	-0-	317	1	4629	2	Y	207	208	0			6
							8	4	228	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
03	DLQ G-10		7160	-0-	7160	21165	358	1	6451	2	Y	310	312	0			10
							10	4	341	9							
04	DLQ G-10		6296	-0-	6296	27461	288	1	5706	2	Y	264	264	0			10
							12	4	290	9							
05	34330	X	6869	-0-	-27461	-0-	356	1	6196	2	Y	276	276	0			10
							13	4	304	9							
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	376	1	6053	2	Y	233	235	0			8
							10	4	256	9							
07	6355	X	6020	-0-	-335	-0-	373	1	5379	2	Y	233	232	0			9
							12	4	256	9							
08	6882	X	6576	-0-	-306	-0-	405	1	5921	2	Y	223	225	0			7
							5	4	245	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8768	-0-	8768	26058	438	1	7877	2	Y	401	403	0			13
							12	4	441	9							
04	DLQ G-10		7797	-0-	7797	33855	353	1	7019	2	Y	372	371	0			14
							16	4	409	9							
05	42288	X	8433	-0-	-33855	-0-	434	1	7552	2	Y	393	391	0			16
							15	4	432	9							
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	447	1	7198	2	Y	360	363	0			13
							12	4	396	9							
07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	515	1	7417	2	Y	363	363	0			13
							17	4	399	9							
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	508	1	7411	2	Y	358	360	0			11
							6	4	394	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5723	-0-	5723	16567	285	1	5130	2	Y	273	278	0			8
							8	4	300	9							
04	DLQ G-10		5270	-0-	5270	21837	240	1	4765	2	Y	232	231	0			9
							10	4	255	9							
05	27788	X	5951	-0-	-21837	-0-	307	1	5341	2	Y	265	263	0			11
							11	4	292	9							
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	308	1	4948	2	Y	257	259	0			9
							8	4	283	9							
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	372	1	5353	2	Y	218	218	0			9
							12	4	240	9							
08	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	349	1	5104	2	Y	238	242	0			4
							8	4	262	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
03	DLQ G-10		7357	-0-	7357	22570	369	1	6644	2	Y	304	305	0			10
							10	4	334	9							
04	DLQ G-10		6575	-0-	6575	29145	301	1	5964	2	Y	270	270	0			10
							13	4	297	9							
05	36328	X	7183	-0-	-29145	-0-	371	1	6471	2	Y	298	296	0			12
							13	4	328	9							
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	416	1	6689	2	Y	261	263	0			10
							11	4	287	9							
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	486	1	7004	2	Y	270	269	0			11
							16	4	297	9							
08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	479	1	6992	2	Y	249	252	0			7
							6	4	274	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
03	DLQ G-10		6760	-0-	6760	19732	341	1	6138	2	Y	246	246	0			8
							10	4	271	9							
04	DLQ G-10		5906	-0-	5906	25638	270	1	5391	2	Y	212	212	0			8
							12	4	233	9							
05	31864	X	6226	-0-	-25638	-0-	324	1	5645	2	Y	223	222	0			9
							12	4	245	9							
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	336	1	5411	2	Y	214	215	0			8
							9	4	235	9							
07	6355	X	6105	-0-	-250	-0-	380	1	5475	2	Y	216	216	0			8
							12	4	238	9							
08	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	332	1	4846	2	Y	194	195	0			7
							19	4	213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16267					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10607	-0-	10607	26874	499	1	9767	2	Y	272	263	0			9
							42	4	299	9							
05	36655	X	9781	-0-	-26874	-0-	515	1	8938	2	Y	263	261	0			11
							39	4	289	9							
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	493	1	7933	2	Y	244	246	0			9
							13	4	268	9							
07	9362	X	8740	-0-	-622	-0-	549	1	7910	2	Y	239	239	0			9
							18	4	263	9							
08	10974	X	9116	-0-	-1858	-0-	566	1	8265	2	Y	253	254	0			8
							7	4	278	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7524	-0-	7524	23424	369	1	6654	2	Y	445	446	0			14
							11	4	490	9							
04	DLQ G-10		7220	-0-	7220	30644	324	1	6417	2	Y	423	422	0			15
							14	4	465	9							
05	38700	X	8056	-0-	-30644	-0-	409	1	7122	2	Y	464	459	0			20
							15	4	510	9							
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	446	1	7183	2	Y	434	438	0			16
							12	4	477	9							
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	505	1	7276	2	Y	433	432	0			17
							16	4	476	9							
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	507	1	7412	2	Y	403	407	0			12
							6	4	443	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6327	-0-	6327	19381	314	1	5637	2	Y	326	327	0			10
							17	4	359	9							
04	DLQ G-10		5178	-0-	5178	24559	234	1	4645	2	Y	263	263	0			10
							10	4	289	9							
05	30453	X	5894	-0-	-24559	-0-	302	1	5254	2	Y	297	295	0			12
							11	4	327	9							
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	330	1	5311	2	Y	265	268	0			9
							9	4	292	9							
07	6634	X	6183	-0-	-451	-0-	383	1	5509	2	Y	254	254	0			9
							12	4	279	9							
08	6324	X	6249	-0-	-75	-0-	379	1	5532	2	Y	303	302	0			10
							5	4	333	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3676	-0-	3676	10845	182	1	3278	2	Y	192	192	0			6
							5	4	211	9							
04	DLQ G-10		3189	-0-	3189	14034	144	1	2857	2	Y	165	165	0			6
							6	4	182	9							
05	17532	X	3498	-0-	-14034	-0-	179	1	3120	2	Y	175	174	0			7
							6	4	193	9							
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	189	1	3044	2	Y	169	170	0			6
							5	4	186	9							
07	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	207	1	2987	2	Y	180	179	0			7
							7	4	198	9							
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	208	1	3034	2	Y	169	171	0			5
							3	4	186	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2237	-0-		2237	11897	114	1	2028	2	Y	84	86	0			2
								3	4	92	9							
04	DLQ G-10		1735	-0-		1735	13632	79	1	1582	2	Y	64	64	0			2
								4	4	70	9							
05	15409	X	1777	-0-		-13632	-0-	93	1	1615	2	Y	60	60	0			2
								3	4	66	9							
06	1646	X	1646	-0-		-0-	-0-	93	1	1496	2	Y	50	50	0			2
								2	4	55	9							
07	2511	X	1807	-0-		-704	-0-	110	1	1582	2	Y	101	99	0			4
								4	4	111	9							
08	2232	X	1855	-0-		-377	-0-	111	1	1620	2	Y	112	113	0			3
								1	4	123	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6610	-0-		6610	19209	326	1	5867	2	Y	371	372	0			12
								9	4	408	9							
04	DLQ G-10		5749	-0-		5749	24958	259	1	5152	2	Y	296	301	0			7
								12	4	326	9							
05	30829	X	5871	-0-		-24958	-0-	307	1	5338	2	Y	195	194	0			8
								11	4	215	9							
06	5704	X	5704	-0-		-0-	-0-	321	1	5166	2	Y	190	191	0			7
								8	4	209	9							
07	5864	X	5864	-0-		-0-	-0-	366	1	5277	2	Y	191	191	0			7
								11	4	210	9							
08	6045	X	5899	-0-		-146	-0-	364	1	5318	2	Y	194	195	0			6
								4	4	213	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7286	-0-		7286	21252	362	1	6517	2	Y	361	362	0			17
								10	4	397	9							
04	DLQ G-10		6349	-0-		6349	27601	289	1	5748	2	Y	272	278	0			11
								13	4	299	9							
05	34313	X	6712	-0-		-27601	-0-	355	1	6183	2	Y	146	145	0			6
								13	4	161	9							
06	6458	X	6458	-0-		-0-	-0-	360	1	5794	2	Y	268	262	0			12
								9	4	295	9							
07	6913	X	6727	-0-		-186	-0-	412	1	5943	2	Y	326	326	0			12
								13	4	359	9							
08	6975	X	6745	-0-		-230	-0-	409	1	5969	2	Y	329	331	0			10
								5	4	362	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3220	-0-		3220	8904	158	1	2860	2	Y	179	179	0			6
								5	4	197	9							
04	DLQ G-10		3062	-0-		3062	11966	138	1	2734	2	Y	167	166	0			7
								6	4	184	9							
05	15605	X	3639	-0-		-11966	-0-	186	1	3244	2	Y	184	186	0			5
								7	4	202	9							
06	2645	X	2645	-0-		-0-	-0-	147	1	2372	2	Y	104	105	0			4
								12	4	114	9							
07	3100	X	2621	-0-		-479	-0-	162	1	2334	2	Y	104	103	0			5
								11	4	114	9							
08	3627	X	2754	-0-		-873	-0-	167	1	2443	2	Y	129	130	0			4
								2	4	142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4791	-0-	4791	15270	239	1	4281	2	Y	240	242	0			7
							7	4	264	9							
04	DLQ G-10		4587	-0-	4587	19857	208	1	4113	2	Y	233	233	0			7
							10	4	256	9							
05	23927	X	4070	-0-	-19857	-0-	208	1	3624	2	Y	210	209	0			8
							7	4	231	9							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	261	1	4201	2	Y	239	240	0			7
							7	4	263	9							
07	5301	X	4801	-0-	-500	-0-	294	1	4237	2	Y	237	237	0			7
							9	4	261	9							
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	300	1	4381	2	Y	227	230	0			6
							4	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4862	-0-	4862	14512	242	1	4349	2	Y	240	240	0			8
							7	4	264	9							
04	DLQ G-10		5010	-0-	5010	19522	227	1	4505	2	Y	244	243	0			9
							10	4	268	9							
05	24423	X	4901	-0-	-19522	-0-	251	1	4374	2	Y	243	242	0			10
							9	4	267	9							
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	251	1	4033	2	Y	221	223	0			8
							7	4	243	9							
07	5177	X	4755	-0-	-422	-0-	298	1	4289	2	Y	144	148	0			4
							10	4	158	9							
08	5177	X	4580	-0-	-597	-0-	286	1	4173	2	Y	107	108	0			3
							3	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3790	-0-	3790	10865	174	1	3136	2	Y	432	433	0			14
							5	4	475	9							
04	DLQ G-10		3387	-0-	3387	14252	142	1	2819	2	Y	382	381	0			15
							6	4	420	9							
05	17881	X	3629	-0-	-14252	-0-	173	1	3013	2	Y	397	396	0			16
							6	4	437	9							
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	180	1	2890	2	Y	445	445	0			16
							5	4	490	9							
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	208	1	2991	2	Y	456	456	0			16
							7	4	502	9							
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	205	1	2999	2	Y	470	472	0			14
							2	4	517	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5865					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4283	-0-	4283	10148	199	1	3843	2	Y	209	201	0			8
							11	4	230	9							
05	13831	X	3683	-0-	-10148	-0-	189	1	3287	2	Y	182	183	0			7
							7	4	200	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	227	1	3650	2	Y	207	209	0			5
							6	4	228	9							
07	4433	X	4409	-0-	-24	-0-	270	1	3899	2	Y	210	207	0			8
							9	4	231	9							
08	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	243	1	3542	2	Y	217	219	0			6
							3	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3025	-0-		3025	9127	148	1	2663	2	Y	191	192	0			6
								4	4	210	9							
04	DLQ G-10		2600	-0-		2600	11727	116	1	2313	2	Y	151	150	0			7
								5	4	166	9							
05	14754	X	3027	-0-		-11727	-0-	152	1	2640	2	Y	200	199	0			8
								15	4	220	9							
06	2752	X	2752	-0-		-0-	-0-	149	1	2404	2	Y	177	178	0			7
								4	4	195	9							
07	3131	X	2871	-0-		-260	-0-	174	1	2503	2	Y	171	172	0			6
								6	4	188	9							
08	3038	X	2816	-0-		-222	-0-	168	1	2450	2	Y	178	179	0			5
								2	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3040	-0-		3040	9008	149	1	2674	2	Y	194	195	0			6
								4	4	213	9							
04	DLQ G-10		2496	-0-		2496	11504	111	1	2205	2	Y	159	159	0			6
								5	4	175	9							
05	15507	X	4003	-0-		-11504	-0-	201	1	3495	2	Y	273	261	0			18
								7	4	300	9							
06	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-	216	1	3484	2	Y	262	270	0			10
								6	4	288	9							
07	5299	X	5299	-0-		-0-	-0-	318	1	4580	2	Y	332	328	0			14
								36	4	365	9							
08	3999	X	3897	-0-		-102	-0-	233	1	3397	2	Y	240	248	0			6
								3	4	264	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	7712					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8224	-0-		8224	15936	370	1	7542	2	Y	267	263	0			4
								18	4	294	9							
05	20990	X	5054	-0-		-15936	-0-	267	1	4653	2	Y	113	110	0			7
								10	4	124	9							
06	4772	X	4772	-0-		-0-	-0-	270	1	4342	2	Y	139	141	0			5
								7	4	153	9							
07	4902	X	4902	-0-		-0-	-0-	308	1	4431	2	Y	139	139	0			5
								10	4	153	9							
08	8494	X	4531	-0-		-3963	-0-	281	1	4103	2	Y	131	131	0			5
								3	4	144	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	6726					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6644	-0-		6644	13370	298	1	6095	2	Y	215	209	0			6
								14	4	237	9							
05	17533	X	4163	-0-		-13370	-0-	217	1	3785	2	Y	139	140	0			5
								8	4	153	9							
06	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	197	1	3172	2	Y	100	101	0			4
								18	4	110	9							
07	3999	X	3620	-0-		-379	-0-	226	1	3261	2	Y	99	100	0			3
								24	4	109	9							
08	6851	X	3299	-0-		-3552	-0-	203	1	2962	2	Y	120	120	0			3
								2	4	132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8748	-0-		8748	25795	441	1	7935	2	Y	327	328	0			10
								12	4	360	9							
04	DLQ G-10		7298	-0-		7298	33093	335	1	6643	2	Y	270	269	0			11
								23	4	297	9							
05	41437	X	8344	-0-		-33093	-0-	434	1	7564	2	Y	301	300	0			12
								15	4	331	9							
06	8100	X	8100	-0-		-0-	-0-	456	1	7336	2	Y	269	271	0			10
								12	4	296	9							
07	8866	X	8006	-0-		-860	-0-	499	1	7187	2	Y	276	277	0			9
								16	4	304	9							
08	8742	X	8038	-0-		-704	-0-	497	1	7260	2	Y	250	251	0			8
								6	4	275	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2984	-0-		2984	9765	140	1	2511	2	Y	299	290	0			19
								4	4	329	9							
04	DLQ G-10		6676	-0-		6676	16441	285	1	5643	2	Y	667	666	0			20
								14	4	734	9							
05	21727	X	5286	-0-		-16441	-0-	257	1	4479	2	Y	492	502	0			10
								9	4	541	9							
06	4681	X	4681	-0-		-0-	-0-	259	1	4147	2	Y	236	236	0			10
								15	4	260	9							
07	4978	X	4978	-0-		-0-	-0-	304	1	4377	2	Y	261	262	0			9
								10	4	287	9							
08	6913	X	4907	-0-		-2006	-0-	296	1	4325	2	Y	256	257	0			8
								4	4	282	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
03	DLQ G-10		5338	-0-		5338	15778	266	1	4846	2	Y	199	193	0			14
								7	4	219	9							
04	DLQ G-10		5072	-0-		5072	20850	231	1	4603	2	Y	207	207	0			14
								10	4	228	9							
05	26580	X	5730	-0-		-20850	-0-	295	1	5135	2	Y	264	260	0			18
								10	4	290	9							
06	5148	X	5148	-0-		-0-	-0-	288	1	4632	2	Y	200	205	0			13
								8	4	220	9							
07	5518	X	5518	-0-		-0-	-0-	343	1	4936	2	Y	207	207	0			13
								11	4	228	9							
08	5580	X	5507	-0-		-73	-0-	338	1	4934	2	Y	210	210	0			7
								4	4	231	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
03	DLQ G-10		6360	-0-		6360	19233	317	1	5702	2	Y	302	303	0			10
								9	4	332	9							
04	DLQ G-10		5651	-0-		5651	24884	255	1	5082	2	Y	263	262	0			11
								25	4	289	9							
05	31216	X	6332	-0-		-24884	-0-	326	1	5678	2	Y	287	286	0			12
								12	4	316	9							
06	6001	X	6001	-0-		-0-	-0-	330	1	5310	2	Y	320	320	0			12
								9	4	352	9							
07	6262	X	6254	-0-		-8	-0-	376	1	5423	2	Y	394	392	0			14
								22	4	433	9							
08	6355	X	6055	-0-		-300	-0-	360	1	5256	2	Y	395	397	0			12
								4	4	435	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8465	-0-		8465	25084	424	1	7632	2	Y	361	363	0			11
								12	4	397	9							
04	DLQ G-10		7570	-0-		7570	32654	344	1	6838	2	Y	338	337	0			12
								16	4	372	9							
05	40797	X	8143	-0-		-32654	-0-	418	1	7286	2	Y	382	379	0			15
								19	4	420	9							
06	7676	X	7676	-0-		-0-	-0-	424	1	6823	2	Y	380	382	0			13
								11	4	418	9							
07	7983	X	7983	-0-		-0-	-0-	491	1	7071	2	Y	368	368	0			13
								16	4	405	9							
08	7967	X	7931	-0-		-36	-0-	482	1	7043	2	Y	364	366	0			11
								6	4	400	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6432	-0-		6432	18914	324	1	5835	2	Y	240	241	0			8
								9	4	264	9							
04	DLQ G-10		5797	-0-		5797	24711	266	1	5285	2	Y	213	213	0			8
								12	4	234	9							
05	31095	X	6384	-0-		-24711	-0-	332	1	5777	2	Y	239	237	0			10
								12	4	263	9							
06	6190	X	6190	-0-		-0-	-0-	344	1	5538	2	Y	272	272	0			10
								9	4	299	9							
07	6410	X	6410	-0-		-0-	-0-	395	1	5684	2	Y	289	288	0			11
								13	4	318	9							
08	6430	X	6430	-0-		-0-	-0-	391	1	5709	2	Y	295	297	0			9
								5	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5320	-0-		5320	15857	262	1	4714	2	Y	306	305	0			10
								7	4	337	9							
04	DLQ G-10		4889	-0-		4889	20746	220	1	4363	2	Y	263	263	0			10
								17	4	289	9							
05	25956	X	5210	-0-		-20746	-0-	265	1	4624	2	Y	284	282	0			12
								9	4	312	9							
06	4917	X	4917	-0-		-0-	-0-	270	1	4346	2	Y	267	270	0			9
								7	4	294	9							
07	5332	X	4711	-0-		-621	-0-	289	1	4158	2	Y	232	232	0			9
								9	4	255	9							
08	5332	X	4829	-0-		-503	-0-	290	1	4236	2	Y	272	270	0			10
								4	4	299	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	5122					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5602	-0-		5602	10724	254	1	5161	2	Y	159	155	0			4
								12	4	175	9							
05	14237	X	3513	-0-		-10724	-0-	184	1	3209	2	Y	103	102	0			5
								7	4	113	9							
06	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	193	1	3106	2	Y	99	100	0			4
								18	4	109	9							
07	4371	X	3506	-0-		-865	-0-	220	1	3170	2	Y	99	99	0			4
								7	4	109	9							
08	5797	X	3272	-0-		-2525	-0-	203	1	2960	2	Y	94	95	0			3
								6	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	277	1	4978	2	Y	566	564	0			19
							8	4	623	9							
04	5670	X	5102	-0-	-568	-0-	224	1	4460	2	Y	371	376	0			14
							10	4	408	9							
05	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	277	1	4829	2	Y	405	402	0			17
							10	4	446	9							
06	5670	X	5354	-0-	-316	-0-	289	1	4649	2	Y	371	375	0			13
							8	4	408	9							
07	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	331	1	4770	2	Y	373	372	0			14
							10	4	410	9							
08	5859	X	5359	-0-	-500	-0-	318	1	4645	2	Y	356	359	0			11
							4	4	392	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	329	1	5919	2	Y	541	544	0			17
							9	4	595	9							
04	6780	X	5850	-0-	-930	-0-	254	1	5060	2	Y	476	472	0			21
							12	4	524	9							
05	7068	X	6371	-0-	-697	-0-	313	1	5450	2	Y	543	543	0			21
							11	4	597	9							
06	6840	X	6131	-0-	-709	-0-	328	1	5278	2	Y	469	474	0			16
							9	4	516	9							
07	7068	X	6218	-0-	-850	-0-	369	1	5312	2	Y	468	466	0			18
							22	4	515	9							
08	6851	X	5879	-0-	-972	-0-	343	1	5011	2	Y	464	467	0			15
							15	4	510	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
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	Y	198	198	0			6
							2	4	218	9							
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	174	173	0			7
							2	4	191	9							
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	231	228	0			10
							2	4	254	9							
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	899	2	Y	224	227	0			7
							1	4	246	9							
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	866	2	Y	250	250	0			7
							2	4	275	9							
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	Y	228	229	0			7
							1	4	251	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12209					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6222	-0-	6222	18431	288	1	5767	2	Y	139	133	0			6
							14	4	153	9							
05	25709	X	7278	-0-	-18431	-0-	384	1	6697	2	Y	166	165	0			7
							14	4	183	9							
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	365	1	5881	2	Y	170	171	0			6
							10	4	187	9							
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	416	1	5991	2	Y	175	175	0			6
							13	4	193	9							
08	7285	X	6404	-0-	-881	-0-	398	1	5813	2	Y	171	172	0			5
							5	4	188	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	347	1	6257	2	Y	419	420	0			14
							10	4	461	9							
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	287	1	5718	2	Y	449	446	0			17
							13	4	494	9							
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	359	1	6255	2	Y	503	499	0			21
							13	4	553	9							
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	367	1	5909	2	Y	395	401	0			15
							10	4	435	9							
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	427	1	6150	2	Y	381	380	0			16
							14	4	419	9							
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	422	1	6158	2	Y	426	426	0			14
							5	4	469	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	176	1	3172	2	Y	259	260	0			8
							5	4	285	9							
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	175	1	3460	2	Y	272	270	0			10
							14	4	299	9							
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	193	1	3359	2	Y	270	269	0			11
							21	4	297	9							
06	3570	X	2980	-0-	-590	-0-	163	1	2628	2	Y	168	170	0			9
							4	4	185	9							
07	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	201	1	2895	2	Y	187	185	0			11
							10	4	206	9							
08	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	205	1	2991	2	Y	213	215	0			6
							2	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4091	-0-	-32	-0-	188	1	3390	2	Y	462	464	0			15
							5	4	508	9							
04	3960	X	2287	-0-	-1673	-0-	96	1	1899	2	Y	253	254	0			14
							14	4	278	9							
05	4123	X	3394	-0-	-729	-0-	161	1	2808	2	Y	381	380	0			15
							6	4	419	9							
06	3960	X	2839	-0-	-1121	-0-	143	1	2300	2	Y	356	357	0			14
							4	4	392	9							
07	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	172	1	2472	2	Y	378	377	0			15
							5	4	416	9							
08	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	194	1	2833	2	Y	420	419	0			15
							11	4	462	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6220	-0-	6220	18286	290	1	5220	2	Y	638	641	0			20
							8	4	702	9							
04	DLQ G-10		5742	-0-	5742	24028	249	1	4955	2	Y	472	475	0			17
							19	4	519	9							
05	29870	X	5842	-0-	-24028	-0-	288	1	5010	2	Y	485	482	0			20
							10	4	534	9							
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	309	1	4981	2	Y	471	476	0			15
							15	4	518	9							
07	6231	X	6033	-0-	-198	-0-	351	1	5060	2	Y	555	554	0			16
							11	4	611	9							
08	6231	X	5877	-0-	-354	-0-	335	1	4894	2	Y	585	587	0			18
							4	4	644	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
03	DLQ G-10		4891	-0-	4891	14333	238	1	4283	2	Y	330	334	0			9
							7	4	363	9							
04	DLQ G-10		4627	-0-	4627	18960	207	1	4109	2	Y	270	269	0			10
							14	4	297	9							
05	23936	X	4976	-0-	-18960	-0-	254	1	4425	2	Y	262	261	0			11
							9	4	288	9							
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	255	1	4106	2	Y	299	296	0			14
							7	4	329	9							
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	288	1	4154	2	Y	247	247	0			14
							9	4	272	9							
08	4991	X	4286	-0-	-705	-0-	259	1	3786	2	Y	216	219	0			6
							3	4	238	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
03	DLQ G-10		5697	-0-	5697	16348	284	1	5095	2	Y	282	286	0			7
							8	4	310	9							
04	DLQ G-10		5069	-0-	5069	21417	231	1	4599	2	Y	207	205	0			9
							11	4	228	9							
05	26669	X	5252	-0-	-21417	-0-	267	1	4648	2	Y	298	294	0			13
							9	4	328	9							
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	265	1	4269	2	Y	334	333	0			14
							7	4	367	9							
07	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	294	1	4233	2	Y	345	349	0			10
							9	4	380	9							
08	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	274	1	4006	2	Y	268	270	0			8
							5	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4544	-0-	4544	12299	224	1	4018	2	Y	269	270	0			8
							6	4	296	9							
04	DLQ G-10		3861	-0-	3861	16160	170	1	3374	2	Y	282	279	0			11
							7	4	310	9							
05	20088	X	3928	-0-	-16160	-0-	194	1	3375	2	Y	320	317	0			14
							7	4	352	9							
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	191	1	3074	2	Y	290	294	0			10
							5	4	319	9							
07	4495	X	3702	-0-	-793	-0-	221	1	3175	2	Y	272	273	0			9
							7	4	299	9							
08	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	223	1	3259	2	Y	237	239	0			7
							3	4	261	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3841	-0-	3841	10536	171	1	3076	2	Y	535	539	0			16
							5	4	589	9							
04	DLQ G-10		6990	-0-	6990	17526	286	1	5626	2	Y	961	931	0			46
							21	4	1057	9							
05	21057	X	3531	-0-	-17526	-0-	166	1	2896	2	Y	420	451	0			15
							7	4	462	9							
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	185	1	2972	2	Y	452	450	0			17
							5	4	497	9							
07	5921	X	3692	-0-	-2229	-0-	205	1	2953	2	Y	479	479	0			17
							7	4	527	9							
08	7223	X	3571	-0-	-3652	-0-	193	1	2815	2	Y	510	510	0			17
							2	4	561	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
03	DLQ G-10		3507	-0-	3507	11492	167	1	3009	2	Y	296	298	0			9
							5	4	326	9							
04	DLQ G-10		3111	-0-	3111	14603	131	1	2620	2	Y	322	320	0			11
							6	4	354	9							
05	17455	X	2852	-0-	-14603	-0-	136	1	2364	2	Y	315	313	0			13
							5	4	347	9							
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	151	1	2443	2	Y	272	279	0			6
							4	4	299	9							
07	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	196	1	2819	2	Y	366	358	0			14
							6	4	403	9							
08	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	176	1	2574	2	Y	322	326	0			10
							2	4	354	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
03	DLQ G-10		2669	-0-	2669	7981	119	1	2130	2	Y	379	383	0			11
							3	4	417	9							
04	DLQ G-10		2494	-0-	2494	10475	100	1	1998	2	Y	350	348	0			13
							11	4	385	9							
05	13198	X	2723	-0-	-10475	-0-	126	1	2203	2	Y	354	353	0			14
							5	4	389	9							
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	114	1	1832	2	Y	351	352	0			13
							3	4	386	9							
07	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	135	1	1942	2	Y	357	358	0			12
							4	4	393	9							
08	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	143	1	2087	2	Y	378	378	0			12
							2	4	416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	180	1	3232	2	Y	345	346	0			11
							5	4	380	9							
04	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	158	1	3149	2	Y	339	338	0			12
							11	4	373	9							
05	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	181	1	3148	2	Y	346	344	0			14
							6	4	381	9							
06	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	193	1	3104	2	Y	297	299	0			12
							5	4	327	9							
07	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	211	1	3037	2	Y	292	292	0			12
							7	4	321	9							
08	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	208	1	3037	2	Y	307	309	0			9
							3	4	338	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5933	-0-	5933	15074	297	1	5455	2	Y	147	147	0			3
							19	4	162	9							
04	DLQ G-10		3496	-0-	3496	18570	164	1	3231	2	Y	64	64	0			3
							31	4	70	9							
05	23768	X	5198	-0-	-18570	-0-	272	1	4733	2	Y	166	160	0			9
							10	4	183	9							
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	297	1	4785	2	Y	267	266	0			10
							8	4	294	9							
07	5921	X	5790	-0-	-131	-0-	354	1	5105	2	Y	291	291	0			10
							11	4	320	9							
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	370	1	5412	2	Y	264	267	0			7
							5	4	290	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
03	DLQ G-10		1822	-0-	1822	5097	90	1	1618	2	Y	101	102	0			3
							3	4	111	9							
04	DLQ G-10		882	-0-	882	5979	37	1	786	2	Y	47	50	0			-0-
							7	4	52	9							
05	7384	X	1405	-0-	-5979	-0-	71	1	1240	2	Y	78	78	0			-0-
							8	4	86	9							
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	2	Y	69	66	0			3
							2	4	76	9							
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	114	1	1633	2	Y	101	100	0			4
							4	4	111	9							
08	1829	X	1569	-0-	-260	-0-	94	1	1372	2	Y	87	91	0			-0-
							7	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12167	-0-	12167	34665	593	1	10660	2	Y	815	820	0			24
							17	4	897	9							
04	DLQ G-10		10923	-0-	10923	45588	486	1	9653	2	Y	693	690	0			27
							22	4	762	9							
05	57432	X	11844	-0-	-45588	-0-	596	1	10391	2	Y	760	756	0			31
							21	4	836	9							
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	597	1	9602	2	Y	685	692	0			24
							16	4	754	9							
07	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	677	1	9747	2	Y	682	681	0			25
							22	4	750	9							
08	11501	X	10965	-0-	-536	-0-	655	1	9561	2	Y	674	677	0			22
							8	4	741	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		13706	-0-	13706	28270	710	1	12626	2	Y	317	316	0			12
							21	4	349	9							
04	DLQ G-10		7036	-0-	7036	35306	323	1	6492	2	Y	188	195	0			5
							14	4	207	9							
05	39598	X	4292	-0-	-35306	-0-	226	1	3929	2	Y	117	119	0			2
							8	4	129	9							
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	166	1	2645	2	Y	77	73	0			6
							79	4	85	9							
07	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	253	1	3641	2	Y	105	107	0			4
							37	4	116	9							
08	13702	X	4158	-0-	-9544	-0-	258	1	3769	2	Y	110	111	0			3
							10	4	121	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2871					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3188	-0-	3188	6059	141	1	2896	2	Y	131	128	0			3
							7	4	144	9							
05	7682	X	1623	-0-	-6059	-0-	84	1	1460	2	Y	69	69	0			3
							3	4	76	9							
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	Y	84	84	0			3
							3	4	92	9							
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1410	2	Y	68	69	0			2
							3	4	75	9							
08	3286	X	1331	-0-	-1955	-0-	82	1	1191	2	Y	52	53	0			1
							1	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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14638					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7623	-0-	7623	22261	355	1	7063	2	Y	171	164	0			7
							17	4	188	9							
05	30172	X	7911	-0-	-22261	-0-	418	1	7274	2	Y	185	185	0			7
							15	4	204	9							
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	410	1	6603	2	Y	166	167	0			6
							11	4	183	9							
07	7874	X	7440	-0-	-434	-0-	470	1	6772	2	Y	166	166	0			6
							15	4	183	9							
08	7905	X	7892	-0-	-13	-0-	493	1	7197	2	Y	178	178	0			6
							6	4	196	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		3103	-0-		3103	5907	155	1	2813	2	Y	119	118	0			4
								4	4	131	9							
04	DLQ G-10		1961	-0-		1961	7868	89	1	1788	2	Y	73	75	0			2
								4	4	80	9							
05	9183	X	1315	-0-		-7868	-0-	68	1	1191	2	Y	49	49	0			2
								2	4	54	9							
06	1249	X	1249	-0-		-0-	-0-	70	1	1125	2	Y	47	47	0			2
								2	4	52	9							
07	1426	X	1284	-0-		-142	-0-	80	1	1146	2	Y	47	47	0			2
								6	4	52	9							
08	3100	X	1282	-0-		-1818	-0-	78	1	1145	2	Y	46	47	0			1
								8	4	51	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	15185					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		20696	-0-		20696	35881	933	1	18844	2	Y	793	772	0			21
								47	4	872	9							
05	46866	X	10985	-0-		-35881	-0-	568	1	9899	2	Y	432	439	0			14
								43	4	475	9							
06	8432	X	8432	-0-		-0-	-0-	471	1	7585	2	Y	331	333	0			12
								12	4	364	9							
07	13299	X	8006	-0-		-5293	-0-	497	1	7154	2	Y	308	309	0			11
								16	4	339	9							
08	21390	X	10343	-0-		-11047	-0-	632	1	9226	2	Y	434	436	0			13
								8	4	477	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10411	-0-		10411	23214	522	1	9504	2	Y	336	333	0			12
								15	4	370	9							
04	DLQ G-10		7777	-0-		7777	30991	359	1	7210	2	Y	175	182	0			5
								15	4	193	9							
05	37464	X	6473	-0-		-30991	-0-	342	1	5950	2	Y	147	146	0			6
								19	4	162	9							
06	6056	X	6056	-0-		-0-	-0-	345	1	5550	2	Y	138	139	0			5
								9	4	152	9							
07	7192	X	6305	-0-		-887	-0-	398	1	5733	2	Y	140	140	0			5
								20	4	154	9							
08	10416	X	6292	-0-		-4124	-0-	393	1	5739	2	Y	141	142	0			4
								5	4	155	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	8586					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3145	-0-		3145	11731	149	1	2855	2	Y	115	113	0			2
								14	4	127	9							
05	17819	X	6088	-0-		-11731	-0-	318	1	5506	2	Y	225	217	0			10
								16	4	248	9							
06	6023	X	6023	-0-		-0-	-0-	337	1	5433	2	Y	219	222	0			7
								12	4	241	9							
07	5216	X	5216	-0-		-0-	-0-	324	1	4677	2	Y	186	187	0			6
								10	4	205	9							
08	6076	X	4984	-0-		-1092	-0-	305	1	4455	2	Y	200	198	0			8
								4	4	220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16666					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16401	-0-	16401	33067	751	1	15101	2	Y	466	451	0			15
							36	4	513	9							
05	44577	X	11510	-0-	-33067	-0-	599	1	10442	2	Y	406	406	0			15
							22	4	447	9							
06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	589	1	9491	2	Y	370	373	0			12
							15	4	407	9							
07	12772	X	9949	-0-	-2823	-0-	620	1	8932	2	Y	343	343	0			12
							20	4	377	9							
08	16957	X	10221	-0-	-6736	-0-	629	1	9191	2	Y	357	358	0			11
							8	4	393	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3231					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2296	-0-	2296	5527	106	1	2130	2	Y	49	48	0			1
							6	4	54	9							
05	7072	X	1545	-0-	-5527	-0-	82	1	1423	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1278	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
07	1581	X	1452	-0-	-129	-0-	92	1	1323	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
08	2387	X	1494	-0-	-893	-0-	93	1	1365	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4650	-0-	4650	13935	227	1	4099	2	Y	289	290	0			9
							6	4	318	9							
04	DLQ G-10		4134	-0-	4134	18069	184	1	3667	2	Y	249	249	0			9
							9	4	274	9							
05	22496	X	4427	-0-	-18069	-0-	225	1	3913	2	Y	255	253	0			11
							8	4	281	9							
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	230	1	3700	2	Y	220	223	0			8
							6	4	242	9							
07	4743	X	4162	-0-	-581	-0-	254	1	3666	2	Y	213	213	0			8
							8	4	234	9							
08	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	249	1	3636	2	Y	217	217	0			8
							3	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2262	-0-	2262	6193	113	1	2028	2	Y	107	108	0			3
							3	4	118	9							
04	DLQ G-10		2027	-0-	2027	8220	91	1	1813	2	Y	108	107	0			4
							4	4	119	9							
05	3100	N	1824	-0-	-1276	6944	92	1	1610	2	Y	88	88	0			4
							25	4	97	9							
06	3000	N	1840	-0-	-1160	5784	100	1	1610	2	Y	115	115	0			4
							3	4	127	9							
07	3100	N	2162	-0-	-938	4846	130	1	1878	2	Y	136	135	0			5
							4	4	150	9							
08	3100	N	1821	-0-	-1279	3567	109	1	1593	2	Y	100	104	0			1
							9	4	110	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4994	-0-	4994	14703	242	1	4360	2	Y	350	351	0			10
							7	4	385	9							
04	DLQ G-10		4545	-0-	4545	19248	202	1	4027	2	Y	279	280	0			9
							9	4	307	9							
05	24131	X	4883	-0-	-19248	-0-	245	1	4268	2	Y	328	324	0			13
							9	4	361	9							
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	253	1	4064	2	Y	309	312	0			10
							7	4	340	9							
07	4991	X	4758	-0-	-233	-0-	287	1	4135	2	Y	297	297	0			10
							9	4	327	9							
08	4991	X	4683	-0-	-308	-0-	281	1	4100	2	Y	271	273	0			9
							4	4	298	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	5	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		79	-0-	79	84	4	1	60	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
08	T. A.		81	-0-	81	165	4	1	62	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4022	-0-	4022	6318	190	1	3411	2	Y	378	371	0			12
							5	4	416	9							
04	DLQ G-10		3659	-0-	3659	9977	158	1	3158	2	Y	305	306	0			11
							7	4	336	9							
05	13650	X	3673	-0-	-9977	-0-	185	1	3225	2	Y	233	235	0			9
							7	4	256	9							
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	145	1	2329	2	Y	275	274	0			10
							4	4	303	9							
07	3751	X	2849	-0-	-902	-0-	164	1	2364	2	Y	287	287	0			10
							5	4	316	9							
08	3751	X	3045	-0-	-706	-0-	173	1	2531	2	Y	308	308	0			10
							2	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		25	-0-	25	34	2	1	22	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		29	-0-	29	63	2	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

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
03	DLQ G-10		4338	-0-	4338	12510	209	1	3771	2	Y	320	323	0			9
							6	4	352	9							
04	DLQ G-10		3691	-0-	3691	16201	163	1	3228	2	Y	262	261	0			10
							12	4	288	9							
05	20234	X	4033	-0-	-16201	-0-	201	1	3507	2	Y	289	287	0			12
							7	4	318	9							
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	205	1	3300	2	Y	250	253	0			9
							5	4	275	9							
07	4464	X	3391	-0-	-1073	-0-	204	1	2939	2	Y	204	206	0			7
							24	4	224	9							
08	4340	X	3748	-0-	-592	-0-	222	1	3249	2	Y	249	248	0			8
							3	4	274	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4779	-0-	4779	15030	227	1	4087	2	Y	417	418	0			13
							6	4	459	9							
04	DLQ G-10		4448	-0-	4448	19478	186	1	3684	2	Y	518	511	0			20
							8	4	570	9							
05	24176	X	4698	-0-	-19478	-0-	230	1	4013	2	Y	406	410	0			16
							8	4	447	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	241	1	3879	2	Y	438	438	0			16
							6	4	482	9							
07	5177	X	4760	-0-	-417	-0-	276	1	3984	2	Y	446	446	0			16
							9	4	491	9							
08	4774	X	4684	-0-	-90	-0-	267	1	3893	2	Y	471	472	0			15
							6	4	518	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3435	-0-	3435	11262	163	1	2927	2	Y	309	309	0			9
							5	4	340	9							
04	DLQ G-10		3217	-0-	3217	14479	134	1	2675	2	Y	365	361	0			13
							6	4	402	9							
05	17648	X	3169	-0-	-14479	-0-	154	1	2682	2	Y	298	299	0			12
							5	4	328	9							
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	161	1	2594	2	Y	322	322	0			12
							4	4	354	9							
07	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	186	1	2688	2	Y	326	327	0			11
							6	4	359	9							
08	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	174	1	2549	2	Y	351	358	0			4
							4	4	386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1762	-0-	1762	6278		88	1	1598	2	Y	66	68	0			2
								3	4	73	9							
04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	7883		74	1	1469	2	Y	54	54	0			2
								3	4	59	9							
05	3100	N	1707	-0-	-1393	6490		88	1	1537	2	Y	72	71	0			3
								3	4	79	9							
06	3000	N	1575	-0-	-1425	5065		87	1	1398	2	Y	80	80	0			3
								2	4	88	9							
07	3100	N	1758	-0-	-1342	3723		109	1	1570	2	Y	62	63	0			2
								11	4	68	9							
08	3100	N	1886	-0-	-1214	2509		114	1	1662	2	Y	99	98	0			3
								1	4	109	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4035	-0-	4035	12631		197	1	3543	2	Y	263	267	0			7
								6	4	289	9							
04	DLQ G-10		3694	-0-	3694	16325		165	1	3285	2	Y	215	214	0			8
								7	4	237	9							
05	20319	X	3994	-0-	-16325	-0-		203	1	3528	2	Y	233	231	0			10
								7	4	256	9							
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-		208	1	3352	2	Y	222	224	0			8
								5	4	244	9							
07	3968	X	3911	-0-	-57	-0-		237	1	3420	2	Y	214	215	0			7
								19	4	235	9							
08	3968	X	3706	-0-	-262	-0-		220	1	3208	2	Y	250	249	0			8
								3	4	275	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7612						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3272	-0-	3272	10884		155	1	2874	2	Y	215	205	0			10
								6	4	237	9							
05	16996	X	6112	-0-	-10884	-0-		307	1	5339	2	Y	393	395	0			8
								34	4	432	9							
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-		148	1	2399	2	Y	159	163	0			4
								13	4	175	9							
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-		75	1	1077	2	Y	49	52	0			1
								25	4	54	9							
08	6107	X	1998	-0-	-4109	-0-		122	1	1783	2	Y	83	79	0			5
								2	4	91	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6944	-0-	6944	16946		349	1	6308	2	Y	252	251	0			9
								10	4	277	9							
04	DLQ G-10		6407	-0-	6407	23353		299	1	5835	2	Y	234	234	0			9
								16	4	257	9							
05	28556	X	5203	-0-	-23353	-0-		271	1	4715	2	Y	188	190	0			7
								10	4	207	9							
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-		252	1	4063	2	Y	164	165	0			6
								7	4	180	9							
07	6324	X	2553	-0-	-3771	-0-		157	1	2209	2	Y	86	86	0			6
								92	4	95	9							
08	6944	X	1169	-0-	-5775	-0-		72	1	1039	2	Y	43	34	0			15
								11	4	47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7520					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	7554	2	1	31	2	Y	1					1
							1	9									
05	11143	X	3589	-0-	-7554	-0-	188	1	3277	2	Y	107	104	0			4
							6	4	118	9							
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	181	1	2917	2	Y	96	97	0			3
							5	4	106	9							
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	343	1	4976	2	Y	164	163	0			4
							11	4	180	9							
08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	198	1	2899	2	Y	93	92	0			5
							2	4	102	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

03	DLQ G-10		4959	-0-	4959	14450	247	1	4406	2	Y	272	277	0			7
							7	4	299	9							
04	DLQ G-10		4212	-0-	4212	18662	189	1	3769	2	Y	223	222	0			8
							9	4	245	9							
05	22847	X	4185	-0-	-18662	-0-	215	1	3745	2	Y	198	197	0			9
							7	4	218	9							
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	247	1	3984	2	Y	193	195	0			7
							7	4	212	9							
07	4960	X	4537	-0-	-423	-0-	280	1	4036	2	Y	193	193	0			7
							9	4	212	9							
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	315	1	4603	2	Y	223	223	0			7
							4	4	245	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

03	DLQ G-10		12696	-0-	12696	12956	649	1	11667	2	Y	328	316	0			12
							19	4	361	9							
04	DLQ G-10		9845	-0-	9845	22801	450	1	9064	2	Y	282	289	0			5
							21	4	310	9							
05	27835	X	5034	-0-	-22801	-0-	264	1	4596	2	Y	141	140	0			6
							19	4	155	9							
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	271	1	4365	2	Y	157	157	0			6
							7	4	173	9							
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	302	1	4350	2	Y	167	167	0			6
							10	4	184	9							
08	12710	X	4953	-0-	-7757	-0-	305	1	4454	2	Y	173	173	0			6
							4	4	190	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8386					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	8394	8	4			Y	-0-					-0-
05	12641	X	4247	-0-	-8394	-0-	217	1	3788	2	Y	214	203	0			11
							7	4	235	9							
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	203	1	3285	2	Y	241	244	0			8
							5	4	265	9							
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	226	1	3266	2	Y	236	236	0			8
							7	4	260	9							
08	4247	X	2321	-0-	-1926	-0-	138	1	2017	2	Y	146	146	0			8
							5	4	161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		911	-0-	911	2152	42	1	777	2	Y	83	79	0			36
							1	4	91	9							
04	DLQ G-10		1524	-0-	1524	3676	65	1	1305	2	Y	137	134	0			39
							3	4	151	9							
05	3100	N	2273	-0-	-827	2849	115	1	2009	2	Y	132	139	0			32
							4	4	145	9							
06	3000	N	1949	-0-	-1051	1798	111	1	1785	2	Y	45	45	0			32
							3	4	50	9							
07	3100	N	1425	-0-	-1675	123	90	1	1293	2	Y	32	32	0			32
							7	4	35	9							
08	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	125	1	1825	2	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10123	-0-	10123	21528	501	1	9155	2	Y	413	407	0			16
							13	4	454	9							
04	DLQ G-10		10843	-0-	10843	32371	503	1	9793	2	Y	475	473	0			18
							24	4	523	9							
05	40058	X	7687	-0-	-32371	-0-	396	1	6910	2	Y	333	340	0			11
							15	4	366	9							
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	249	1	4029	2	Y	196	200	0			7
							7	4	216	9							
07	10199	X	5083	-0-	-5116	-0-	313	1	4522	2	Y	216	216	0			7
							10	4	238	9							
08	11191	X	7211	-0-	-3980	-0-	439	1	6424	2	Y	307	307	0			7
							10	4	338	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5462					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145	5607	7	1	125	2	Y	7	5	0			2
							5	4	8	9							
05	7538	X	1931	-0-	-5607	-0-	100	1	1740	2	Y	80	77	0			5
							3	4	88	9							
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	158	1	2536	2	Y	123	122	0			6
							4	4	135	9							
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	191	1	2749	2	Y	138	139	0			5
							6	4	152	9							
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	241	1	3522	2	Y	178	178	0			5
							3	4	196	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22714					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10875	-0-	10875	33589	517	1	10001	2	Y	300	288	0			12
							27	4	330	9							
05	43748	X	10159	-0-	-33589	-0-	531	1	9250	2	Y	326	324	0			14
							19	4	359	9							
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	511	1	8208	2	Y	469	454	0			29
							13	4	516	9							
07	11253	X	10614	-0-	-639	-0-	658	1	9475	2	Y	418	434	0			13
							21	4	460	9							
08	11253	X	10453	-0-	-800	-0-	644	1	9412	2	Y	354	356	0			11
							8	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

03	DLQ G-10	5372	-0-	5372	15441	235	1	4233	2	Y	812	815	0				26
						11	4	893	9								
04	DLQ G-10	4733	-0-	4733	20174	192	1	3817	2	Y	650	651	0				25
						9	4	715	9								
05	25381	X	5207	-0-	-20174	-0-	239	1	4171	2	Y	717	712	0			30
							8	4	789	9							
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	245	1	3949	2	Y	588	597	0			21
							12	4	647	9							
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	270	1	3897	2	Y	568	569	0			20
							9	4	625	9							
08	5115	X	4770	-0-	-345	-0-	258	1	3770	2	Y	672	673	0			22
							3	4	739	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

03	DLQ G-10	3885	-0-	3885	11768	185	1	3335	2	Y	327	331	0				9
						5	4	360	9								
04	DLQ G-10	3530	-0-	3530	15298	156	1	3089	2	Y	253	253	0				9
						7	4	278	9								
05	19059	X	3761	-0-	-15298	-0-	187	1	3260	2	Y	274	272	0			11
							13	4	301	9							
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	191	1	3075	2	Y	257	260	0			8
							12	4	283	9							
07	4030	X	3579	-0-	-451	-0-	213	1	3070	2	Y	263	262	0			9
							7	4	289	9							
08	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	210	1	3066	2	Y	270	272	0			8
							3	4	297	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

03	DLQ G-10	7159	-0-	7159	22001	336	1	6033	2	Y	710	713	0				22
						9	4	781	9								
04	DLQ G-10	6698	-0-	6698	28699	287	1	5667	2	Y	665	661	0				26
						12	4	732	9								
05	35876	X	7177	-0-	-28699	-0-	343	1	5983	2	Y	763	753	0			36
							12	4	839	9							
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	349	1	5618	2	Y	803	810	0			29
							9	4	883	9							
07	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	394	1	5676	2	Y	801	802	0			28
							13	4	881	9							
08	7192	X	6953	-0-	-239	-0-	388	1	5672	2	Y	807	815	0			20
							5	4	888	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2801	-0-		2801	8201	134	1	2408	2	Y	232	233	0			7
								4	4	255	9							
04	DLQ G-10		2852	-0-		2852	11053	124	1	2455	2	Y	238	237	0			8
								11	4	262	9							
05	13848	X	2795	-0-		-11053	-0-	136	1	2369	2	Y	236	234	0			10
								30	4	260	9							
06	2783	X	2783	-0-		-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	256	258	0			8
								30	4	282	9							
07	2945	X	2598	-0-		-347	-0-	150	1	2177	2	Y	237	237	0			8
								10	4	261	9							
08	2945	X	2608	-0-		-337	-0-	150	1	2187	2	Y	242	243	0			7
								5	4	266	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4978	-0-		4978	14479	223	1	4028	2	Y	650	648	0			24
								12	4	715	9							
04	DLQ G-10		4762	-0-		4762	19241	196	1	3873	2	Y	598	599	0			23
								35	4	658	9							
05	24114	X	4873	-0-		-19241	-0-	226	1	3940	2	Y	623	619	0			27
								22	4	685	9							
06	4555	X	4555	-0-		-0-	-0-	228	1	3663	2	Y	581	587	0			21
								25	4	639	9							
07	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	258	1	3719	2	Y	581	581	0			21
								8	4	639	9							
08	4991	X	4588	-0-		-403	-0-	253	1	3693	2	Y	581	584	0			18
								3	4	639	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4631	-0-		4631	13682	209	1	3756	2	Y	600	599	0			18
								6	4	660	9							
04	DLQ G-10		3751	-0-		3751	17433	159	1	3164	2	Y	383	386	0			15
								7	4	421	9							
05	21716	X	4283	-0-		-17433	-0-	204	1	3554	2	Y	471	466	0			20
								7	4	518	9							
06	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	210	1	3385	2	Y	368	375	0			13
								5	4	405	9							
07	4216	X	4151	-0-		-65	-0-	243	1	3501	2	Y	363	363	0			13
								8	4	399	9							
08	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-	238	1	3474	2	Y	475	472	0			16
								3	4	523	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6138	-0-		6138	18271	280	1	5025	2	Y	750	759	0			23
								8	4	825	9							
04	DLQ G-10		5420	-0-		5420	23691	224	1	4438	2	Y	677	673	0			27
								13	4	745	9							
05	29689	X	5998	-0-		-23691	-0-	279	1	4861	2	Y	771	765	0			33
								10	4	848	9							
06	5505	X	5505	-0-		-0-	-0-	284	1	4572	2	Y	584	596	0			21
								7	4	642	9							
07	5828	X	5689	-0-		-139	-0-	325	1	4682	2	Y	611	603	0			29
								10	4	672	9							
08	5936	X	5936	-0-		-0-	-0-	324	1	4733	2	Y	795	799	0			25
								4	4	875	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5249	-0-	5249	14914	217	1	3907	2	Y	1017	1018	0			32
							6	4	1119	9							
04	DLQ G-10		4234	-0-	4234	19148	171	1	3387	2	Y	607	617	0			22
							8	4	668	9							
05	23828	X	4680	-0-	-19148	-0-	216	1	3754	2	Y	638	634	0			26
							8	4	702	9							
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	219	1	3526	2	Y	543	549	0			20
							6	4	597	9							
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	267	1	3849	2	Y	711	705	0			26
							15	4	782	9							
08	5239	X	4662	-0-	-577	-0-	252	1	3686	2	Y	651	657	0			20
							8	4	716	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		10773	-0-	10773	30875	541	1	9726	2	Y	446	450	0			13
							15	4	491	9							
04	DLQ G-10		10169	-0-	10169	41044	460	1	9225	2	Y	421	422	0			12
							21	4	463	9							
05	50086	X	9042	-0-	-41044	-0-	468	1	8144	2	Y	375	373	0			14
							17	4	413	9							
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	474	1	7629	2	Y	356	359	0			11
							13	4	392	9							
07	10788	X	8668	-0-	-2120	-0-	536	1	7729	2	Y	351	350	0			12
							17	4	386	9							
08	10788	X	9643	-0-	-1145	-0-	590	1	8613	2	Y	394	396	0			11
							7	4	433	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

03	DLQ G-10		6245	-0-	6245	18395	285	1	5115	2	Y	761	752	0			27
							8	4	837	9							
04	DLQ G-10		5664	-0-	5664	24059	226	1	4490	2	Y	853	847	0			33
							10	4	938	9							
05	30277	X	6218	-0-	-24059	-0-	280	1	4877	2	Y	950	942	0			41
							16	4	1045	9							
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	285	1	4581	2	Y	888	897	0			32
							30	4	977	9							
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	332	1	4781	2	Y	784	788	0			28
							11	4	862	9							
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	329	1	4798	2	Y	702	711	0			19
							4	4	772	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

03	DLQ G-10		10117	-0-	10117	30252	498	1	8967	2	Y	580	583	0			19
							14	4	638	9							
04	DLQ G-10		8765	-0-	8765	39017	389	1	7736	2	Y	566	564	0			21
							17	4	623	9							
05	48994	X	9977	-0-	-39017	-0-	503	1	8753	2	Y	639	634	0			26
							18	4	703	9							
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	510	1	8204	2	Y	646	649	0			23
							13	4	711	9							
07	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	581	1	8376	2	Y	679	677	0			25
							19	4	747	9							
08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	576	1	8416	2	Y	643	648	0			20
							7	4	707	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

03	DLQ G-10		12595	-0-	12595	35409	602	1	10841	2	Y	1032	1034	0			33
							17	4	1135	9							
04	DLQ G-10		10602	-0-	10602	46011	461	1	9175	2	Y	860	861	0			32
							20	4	946	9							
05	57413	X	11402	-0-	-46011	-0-	562	1	9789	2	Y	937	930	0			39
							20	4	1031	9							
06	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	568	1	9146	2	Y	876	884	0			31
							14	4	964	9							
07	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	642	1	9284	2	Y	1016	1019	0			28
							19	4	1118	9							
08	11222	X	11116	-0-	-106	-0-	645	1	9416	2	Y	952	955	0			30
							8	4	1047	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4508	-0-		4508	15150	204	1	3689	2	Y	554	554	0			18
								6	4	609	9							
04	DLQ G-10		4066	-0-		4066	19216	176	1	3488	2	Y	358	362	0			14
								8	4	394	9							
05	23940	X	4724	-0-		-19216	-0-	228	1	3964	2	Y	476	471	0			19
								8	4	524	9							
06	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-	230	1	3704	2	Y	404	409	0			14
								6	4	444	9							
07	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	249	1	3594	2	Y	427	425	0			16
								11	4	470	9							
08	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-	245	1	3575	2	Y	388	393	0			11
								3	4	427	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8637	-0-		8637	26551	406	1	7295	2	Y	841	843	0			19
								11	4	925	9							
04	DLQ G-10		7547	-0-		7547	34098	323	1	6420	2	Y	718	722	0			15
								14	4	790	9							
05	42461	X	8363	-0-		-34098	-0-	410	1	7145	2	Y	722	709	0			36
								14	4	794	9							
06	7789	X	7789	-0-		-0-	-0-	418	1	6729	2	Y	574	590	0			20
								11	4	631	9							
07	7937	X	7937	-0-		-0-	-0-	474	1	6826	2	Y	565	565	0			20
								15	4	622	9							
08	7938	X	7938	-0-		-0-	-0-	468	1	6836	2	Y	571	573	0			18
								6	4	628	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7716	-0-		7716	23177	356	1	6397	2	Y	866	873	0			27
								10	4	953	9							
04	DLQ G-10		6735	-0-		6735	29912	282	1	5599	2	Y	765	762	0			30
								12	4	842	9							
05	37467	X	7555	-0-		-29912	-0-	358	1	6229	2	Y	868	862	0			36
								13	4	955	9							
06	6993	X	6993	-0-		-0-	-0-	355	1	5715	2	Y	831	827	0			40
								9	4	914	9							
07	7078	X	7078	-0-		-0-	-0-	402	1	5788	2	Y	795	796	0			39
								13	4	875	9							
08	7151	X	7151	-0-		-0-	-0-	403	1	5892	2	Y	774	777	0			25
								5	4	851	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4486	-0-		4486	13129	211	1	3796	2	Y	430	433	0			12
								6	4	473	9							
04	DLQ G-10		4047	-0-		4047	17176	175	1	3464	2	Y	364	363	0			13
								8	4	400	9							
05	21887	X	4711	-0-		-17176	-0-	230	1	4000	2	Y	430	426	0			18
								8	4	473	9							
06	4517	X	4517	-0-		-0-	-0-	237	1	3822	2	Y	411	416	0			13
								6	4	452	9							
07	5015	X	5015	-0-		-0-	-0-	293	1	4219	2	Y	448	442	0			19
								10	4	493	9							
08	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	290	1	4237	2	Y	445	452	0			10
								4	4	490	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

03	DLQ G-10		8669	-0-	8669	25455	396	1	7108	2	Y	1049	1048	0			32
							11	4	1154	9							
04	DLQ G-10		7869	-0-	7869	33324	333	1	6604	2	Y	834	835	0			31
							15	4	917	9							
05	42208	X	8884	-0-	-33324	-0-	429	1	7480	2	Y	873	870	0			35
							15	4	960	9							
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	452	1	7273	2	Y	834	842	0			27
							12	4	917	9							
07	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	503	1	7243	2	Y	818	812	0			33
							16	4	900	9							
08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	490	1	7153	2	Y	812	821	0			24
							6	4	893	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

03	DLQ G-10		4892	-0-	4892	14995	235	1	4228	2	Y	384	385	0			13
							7	4	422	9							
04	DLQ G-10		3727	-0-	3727	18722	161	1	3206	2	Y	321	322	0			12
							7	4	353	9							
05	22613	X	3891	-0-	-18722	-0-	190	1	3312	2	Y	343	344	0			11
							12	4	377	9							
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	232	1	3737	2	Y	334	333	0			12
							6	4	367	9							
07	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	264	1	3797	2	Y	382	379	0			15
							14	4	420	9							
08	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	261	1	3806	2	Y	401	404	0			12
							3	4	441	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

03	DLQ G-10		3993	-0-	3993	11414	186	1	3385	2	Y	375	376	0			10
							9	4	413	9							
04	DLQ G-10		2876	-0-	2876	14290	124	1	2495	2	Y	229	234	0			5
							5	4	252	9							
05	21523	X	7233	-0-	-14290	-0-	358	1	6236	2	Y	570	548	0			27
							12	4	627	9							
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	417	1	6741	2	Y	614	626	0			15
							11	4	675	9							
07	3999	X	3021	-0-	-978	-0-	177	1	2574	2	Y	234	245	0			4
							13	4	257	9							
08	7223	X	3493	-0-	-3730	-0-	204	1	2990	2	Y	269	260	0			9
							3	4	296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3710	-0-	-568	-0-	174	1	3118	2	Y	375	376	0			12
							5	4	413	9							
04	4050	X	3185	-0-	-865	-0-	135	1	2692	2	Y	320	320	0			12
							6	4	352	9							
05	4185	X	3403	-0-	-782	-0-	164	1	2851	2	Y	347	344	0			15
							6	4	382	9							
06	3900	X	3352	-0-	-548	-0-	175	1	2806	2	Y	333	335	0			13
							5	4	366	9							
07	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	204	1	2947	2	Y	344	344	0			13
							6	4	378	9							
08	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	198	1	2885	2	Y	339	341	0			11
							2	4	373	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4965	-0-	4965	14414	253	1	4547	2	Y	144	145	0			4
							7	4	158	9							
04	DLQ G-10		4174	-0-	4174	18588	194	1	3839	2	Y	120	120	0			4
							9	4	132	9							
05	23058	X	4470	-0-	-18588	-0-	234	1	4073	2	Y	141	138	0			7
							8	4	155	9							
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	300	1	4734	2	Y	200	195	0			12
							8	4	220	9							
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	417	1	6013	2	Y	253	255	0			10
							24	4	278	9							
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	391	1	5701	2	Y	241	244	0			7
							12	4	265	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
03	DLQ G-10		5377	-0-	5377	15709	264	1	4761	2	Y	314	314	0			10
							7	4	345	9							
04	DLQ G-10		4779	-0-	4779	20488	213	1	4243	2	Y	285	285	0			10
							9	4	314	9							
05	25689	X	5201	-0-	-20488	-0-	263	1	4584	2	Y	314	312	0			12
							9	4	345	9							
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	274	1	4415	2	Y	303	305	0			10
							13	4	333	9							
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	316	1	4545	2	Y	307	307	0			10
							10	4	338	9							
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	310	1	4525	2	Y	308	310	0			9
							4	4	339	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
03	DLQ G-10		7939	-0-	7939	23482	398	1	7169	2	Y	328	329	0			10
							11	4	361	9							
04	DLQ G-10		6745	-0-	6745	30227	308	1	6118	2	Y	277	276	0			11
							14	4	305	9							
05	37630	X	7403	-0-	-30227	-0-	384	1	6684	2	Y	292	294	0			9
							14	4	321	9							
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	410	1	6589	2	Y	334	332	0			11
							11	4	367	9							
07	7595	X	7278	-0-	-317	-0-	454	1	6543	2	Y	243	246	0			8
							14	4	267	9							
08	7595	X	7206	-0-	-389	-0-	446	1	6513	2	Y	220	222	0			7
							5	4	242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5738	-0-	5738	17275	284	1	5112	2	Y	299	300	0			10
							13	4	329	9							
04	DLQ G-10		4877	-0-	4877	22152	220	1	4370	2	Y	252	257	0			5
							10	4	277	9							
05	27814	X	5662	-0-	-22152	-0-	289	1	5043	2	Y	291	284	0			12
							10	4	320	9							
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	293	1	4705	2	Y	273	275	0			10
							8	4	300	9							
07	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	330	1	4749	2	Y	368	369	0			9
							16	4	405	9							
08	5735	X	5330	-0-	-405	-0-	327	1	4781	2	Y	198	205	0			6
							4	4	218	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6094	-0-	6094	17707	307	1	5528	2	Y	227	228	0			7
							9	4	250	9							
04	DLQ G-10		5625	-0-	5625	23332	260	1	5125	2	Y	208	207	0			8
							11	4	229	9							
05	29279	X	5947	-0-	-23332	-0-	309	1	5383	2	Y	222	221	0			9
							11	4	244	9							
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	321	1	5166	2	Y	207	209	0			7
							8	4	228	9							
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	343	1	4940	2	Y	196	196	0			7
							11	4	216	9							
08	6107	X	5460	-0-	-647	-0-	336	1	4904	2	Y	196	197	0			6
							4	4	216	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6644	-0-	6644	19185	333	1	6030	2	Y	247	246	0			8
							9	4	272	9							
04	DLQ G-10		5771	-0-	5771	24956	265	1	5260	2	Y	213	213	0			8
							12	4	234	9							
05	31517	X	6561	-0-	-24956	-0-	341	1	5938	2	Y	245	243	0			10
							12	4	270	9							
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	361	1	5804	2	Y	241	242	0			9
							9	4	265	9							
07	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	399	1	5754	2	Y	235	235	0			9
							13	4	259	9							
08	6634	X	6100	-0-	-534	-0-	375	1	5472	2	Y	225	226	0			7
							5	4	248	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7046	-0-	7046	24079	356	1	6403	2	Y	243	249	0			6
							20	4	267	9							
04	DLQ G-10		8311	-0-	8311	32390	382	1	7576	2	Y	305	301	0			10
							17	4	336	9							
05	40805	X	8415	-0-	-32390	-0-	438	1	7631	2	Y	300	297	0			13
							16	4	330	9							
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	444	1	7149	2	Y	345	346	0			12
							12	4	380	9							
07	8866	X	8139	-0-	-727	-0-	502	1	7240	2	Y	346	346	0			12
							16	4	381	9							
08	8587	X	8164	-0-	-423	-0-	498	1	7274	2	Y	351	352	0			11
							6	4	386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8749	-0-		8749	25873	435	1	7817	2	Y	441	441	0			14
								12	4	485	9							
04	DLQ G-10		7458	-0-		7458	33331	337	1	6696	2	Y	373	372	0			15
								15	4	410	9							
05	41056	X	7725	-0-		-33331	-0-	396	1	6884	2	Y	392	396	0			11
								14	4	431	9							
06	8154	X	8154	-0-		-0-	-0-	449	1	7203	2	Y	421	416	0			16
								39	4	463	9							
07	8408	X	8408	-0-		-0-	-0-	512	1	7382	2	Y	453	452	0			17
								16	4	498	9							
08	8184	X	7639	-0-		-545	-0-	460	1	6711	2	Y	407	407	0			17
								20	4	448	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6314	-0-		-134	-0-	300	1	5404	2	Y	546	548	0			17
								9	4	601	9							
04	6180	X	5330	-0-		-850	-0-	232	1	4624	2	Y	408	409	0			16
								25	4	449	9							
05	6479	X	5969	-0-		-510	-0-	295	1	5142	2	Y	474	470	0			20
								11	4	521	9							
06	6270	X	5681	-0-		-589	-0-	303	1	4880	2	Y	445	449	0			16
								8	4	490	9							
07	6479	X	5696	-0-		-783	-0-	337	1	4856	2	Y	431	431	0			16
								29	4	474	9							
08	6324	X	5678	-0-		-646	-0-	333	1	4868	2	Y	430	433	0			13
								4	4	473	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4108	-0-		4108	12244	197	1	3550	2	Y	323	323	0			11
								6	4	355	9							
04	DLQ G-10		3718	-0-		3718	15962	163	1	3239	2	Y	281	282	0			10
								7	4	309	9							
05	20033	X	4071	-0-		-15962	-0-	204	1	3560	2	Y	273	272	0			11
								7	4	300	9							
06	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-	213	1	3424	2	Y	277	278	0			10
								6	4	305	9							
07	4088	X	4088	-0-		-0-	-0-	244	1	3515	2	Y	287	287	0			10
								13	4	316	9							
08	4121	X	4121	-0-		-0-	-0-	243	1	3547	2	Y	298	299	0			9
								3	4	328	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2108	-0-		2108	6432	102	1	1827	2	Y	160	161	0			5
								3	4	176	9							
04	DLQ G-10		1892	-0-		1892	8324	83	1	1643	2	Y	148	147	0			6
								3	4	163	9							
05	3100	N	2068	-0-		-1032	7292	102	1	1778	2	Y	167	166	0			7
								4	4	184	9							
06	3000	N	1944	-0-		-1056	6236	105	1	1693	2	Y	130	131	0			6
								3	4	143	9							
07	3100	N	1997	-0-		-1103	5133	120	1	1730	2	Y	130	130	0			6
								4	4	143	9							
08	3100	N	2026	-0-		-1074	4059	121	1	1765	2	Y	126	127	0			4
								1	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2323	-0-		2323	6728		107	1	1924	2	Y	263	265	0			8
									3	4	289	9							
04	DLQ G-10		1963	-0-		1963	8691		83	1	1645	2	Y	206	206	0			8
									8	4	227	9							
05	3100	N	2131	-0-		-969	7722		102	1	1773	2	Y	221	222	0			7
									13	4	243	9							
06	3000	N	2072	-0-		-928	6794		106	1	1705	2	Y	217	216	0			8
									22	4	239	9							
07	3100	N	2095	-0-		-1005	5789		120	1	1731	2	Y	215	216	0			7
									7	4	237	9							
08	3100	N	2107	-0-		-993	4796		121	1	1769	2	Y	196	197	0			6
									1	4	216	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6675	-0-		6675	20162		306	1	5501	2	Y	781	783	0			25
									9	4	859	9							
04	DLQ G-10		5743	-0-		5743	25905		239	1	4745	2	Y	681	681	0			25
									10	4	749	9							
05	32211	X	6306	-0-		-25905	-0-		298	1	5183	2	Y	740	733	0			32
									11	4	814	9							
06	6167	X	6167	-0-		-0-	-0-		314	1	5056	2	Y	717	724	0			25
									8	4	789	9							
07	6107	X	6049	-0-		-58	-0-		343	1	4940	2	Y	686	687	0			24
									11	4	755	9							
08	6107	X	6005	-0-		-102	-0-		336	1	4909	2	Y	687	687	0			24
									4	4	756	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4489	-0-		4489	13391		205	1	3680	2	Y	544	560	0			10
									6	4	598	9							
04	DLQ G-10		3856	-0-		3856	17247		161	1	3202	2	Y	442	438	0			14
									7	4	486	9							
05	21452	X	4205	-0-		-17247	-0-		202	1	3518	2	Y	430	428	0			16
									12	4	473	9							
06	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-		204	1	3276	2	Y	427	422	0			21
									12	4	470	9							
07	4774	X	4222	-0-		-552	-0-		239	1	3446	2	Y	481	483	0			19
									8	4	529	9							
08	4495	X	4442	-0-		-53	-0-		248	1	3628	2	Y	512	518	0			14
									3	4	563	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8363	-0-		8363	24844		368	1	6615	2	Y	1245	1248	0			40
									10	4	1370	9							
04	DLQ G-10		7387	-0-		7387	32231		297	1	5905	2	Y	1065	1065	0			40
									13	4	1172	9							
05	40478	X	8247	-0-		-32231	-0-		376	1	6539	2	Y	1199	1189	0			50
									13	4	1319	9							
06	7869	X	7869	-0-		-0-	-0-		390	1	6279	2	Y	1082	1092	0			40
									10	4	1190	9							
07	7967	X	7967	-0-		-0-	-0-		439	1	6331	2	Y	1075	1076	0			39
									14	4	1183	9							
08	7502	X	7392	-0-		-110	-0-		404	1	5905	2	Y	980	984	0			34
									5	4	1078	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	164	1	2944	2	Y	451	451	0			14
							5	4	496	9							
04	4920	X	3200	-0-	-1720	-0-	132	1	2626	2	Y	396	397	0			13
							6	4	436	9							
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	153	1	2663	2	Y	406	403	0			17
							5	4	447	9							
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	165	1	2662	2	Y	397	400	0			14
							4	4	437	9							
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	187	1	2687	2	Y	395	395	0			14
							6	4	435	9							
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	174	1	2535	2	Y	383	385	0			12
							2	4	421	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2175	-0-	2175	7271	104	1	1849	2	Y	199	196	0			6
							3	4	219	9							
04	DLQ G-10		2332	-0-	2332	9603	99	1	1955	2	Y	249	244	0			11
							4	4	274	9							
05	12195	X	2592	-0-	-9603	-0-	123	1	2148	2	Y	288	287	0			12
							4	4	317	9							
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	122	1	1961	2	Y	295	296	0			11
							3	4	325	9							
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	141	1	2029	2	Y	264	266	0			9
							4	4	290	9							
08	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	136	1	1979	2	Y	311	310	0			10
							2	4	342	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2734	-0-	2734	8641	127	1	2286	2	Y	288	291	0			9
							4	4	317	9							
04	DLQ G-10		2744	-0-	2744	11385	114	1	2258	2	Y	334	331	0			12
							5	4	367	9							
05	14267	X	2882	-0-	-11385	-0-	135	1	2348	2	Y	358	355	0			15
							5	4	394	9							
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	148	1	2374	2	Y	365	368	0			12
							4	4	402	9							
07	3069	X	2619	-0-	-450	-0-	146	1	2112	2	Y	324	326	0			10
							5	4	356	9							
08	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	131	1	1921	2	Y	270	269	0			11
							2	4	297	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4457	-0-	4457	13455	202	1	3631	2	Y	562	564	0			17
							6	4	618	9							
04	DLQ G-10		4698	-0-	4698	18153	196	1	3868	2	Y	568	569	0			16
							9	4	625	9							
05	22308	X	4155	-0-	-18153	-0-	194	1	3382	2	Y	520	508	0			28
							7	4	572	9							
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	300	1	4800	2	Y	748	747	0			29
							8	4	823	9							
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	393	1	5663	2	Y	898	895	0			32
							12	4	988	9							
08	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	385	1	5619	2	Y	964	966	0			30
							5	4	1060	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3630	-0-		3630	10786	159	1	2859	2	Y	552	551	0			18
								5	4	607	9							
04	DLQ G-10		3191	-0-		3191	13977	130	1	2591	2	Y	422	424	0			16
								6	4	464	9							
05	17401	X	3424	-0-		-13977	-0-	156	1	2725	2	Y	488	487	0			17
								6	4	537	9							
06	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	159	1	2562	2	Y	478	491	0			4
								4	4	526	9							
07	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-	181	1	2608	2	Y	435	423	0			16
								5	4	479	9							
08	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-	179	1	2609	2	Y	395	399	0			12
								2	4	435	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3338	-0-		3338	10040	148	1	2666	2	Y	473	474	0			15
								4	4	520	9							
04	DLQ G-10		3107	-0-		3107	13147	126	1	2501	2	Y	432	430	0			17
								5	4	475	9							
05	16750	X	3603	-0-		-13147	-0-	165	1	2878	2	Y	504	500	0			21
								6	4	554	9							
06	1526	X	1526	-0-		-0-	-0-	58	1	932	2	Y	485	489	0			17
								2	4	534	9							
07	3534	X	3203	-0-		-331	-0-	178	1	2561	2	Y	416	418	0			15
								6	4	458	9							
08	3596	X	3321	-0-		-275	-0-	184	1	2693	2	Y	402	405	0			12
								2	4	442	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9326	-0-		9326	28034	463	1	8332	2	Y	471	472	0			15
								13	4	518	9							
04	DLQ G-10		8136	-0-		8136	36170	367	1	7313	2	Y	399	401	0			13
								17	4	439	9							
05	45145	X	8975	-0-		-36170	-0-	462	1	8056	2	Y	401	397	0			17
								16	4	441	9							
06	8401	X	8401	-0-		-0-	-0-	466	1	7494	2	Y	390	393	0			14
								12	4	429	9							
07	8866	X	8719	-0-		-147	-0-	537	1	7729	2	Y	396	396	0			14
								17	4	436	9							
08	8866	X	8840	-0-		-26	-0-	540	1	7893	2	Y	364	368	0			10
								7	4	400	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8015	-0-		8015	20653	405	1	7310	2	Y	263	265	0			8
								11	4	289	9							
04	DLQ G-10		6305	-0-		6305	26958	289	1	5757	2	Y	202	203	0			7
								37	4	222	9							
05	33228	X	6270	-0-		-26958	-0-	326	1	5673	2	Y	214	211	0			10
								36	4	235	9							
06	5802	X	5802	-0-		-0-	-0-	325	1	5229	2	Y	217	219	0			8
								9	4	239	9							
07	7192	X	5946	-0-		-1246	-0-	368	1	5306	2	Y	236	235	0			9
								12	4	260	9							
08	8029	X	6001	-0-		-2028	-0-	367	1	5356	2	Y	247	248	0			8
								6	4	272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10835	-0-	10835	30406	505	1	9084	2	Y	1120	1128	0			33
							14	4	1232	9							
04	DLQ G-10		9694	-0-	9694	40100	414	1	8206	2	Y	959	957	0			35
							19	4	1055	9							
05	50576	X	10476	-0-	-40100	-0-	505	1	8796	2	Y	1052	1046	0			41
							18	4	1157	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	542	1	8729	2	Y	1044	1050	0			35
							14	4	1148	9							
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	582	1	8398	2	Y	990	991	0			34
							18	4	1089	9							
08	10075	X	10063	-0-	-12	-0-	574	1	8387	2	Y	995	998	0			31
							7	4	1095	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4733	-0-	4733	14744	215	1	3851	2	Y	601	598	0			23
							6	4	661	9							
04	DLQ G-10		3832	-0-	3832	18576	151	1	2983	2	Y	625	624	0			24
							10	4	688	9							
05	22690	X	4114	-0-	-18576	-0-	183	1	3181	2	Y	676	670	0			30
							6	4	744	9							
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	161	1	2591	2	Y	551	562	0			19
							4	4	606	9							
07	3875	X	3727	-0-	-148	-0-	199	1	2861	2	Y	601	598	0			22
							6	4	661	9							
08	4464	X	3723	-0-	-741	-0-	199	1	2909	2	Y	555	563	0			14
							4	4	611	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
03	DLQ G-10		15005	-0-	15005	44823	694	1	12494	2	Y	1634	1630	0			53
							20	4	1797	9							
04	DLQ G-10		12996	-0-	12996	57819	544	1	10819	2	Y	1463	1462	0			54
							24	4	1609	9							
05	72226	X	14407	-0-	-57819	-0-	694	1	12084	2	Y	1458	1454	0			58
							25	4	1604	9							
06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	729	1	11724	2	Y	1212	1229	0			41
							19	4	1333	9							
07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	840	1	12107	2	Y	1199	1199	0			41
							38	4	1319	9							
08	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	818	1	11944	2	Y	1187	1194	0			36
							10	4	1306	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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3551					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2405	-0-	2405	5956	96	1	1855	2	Y	408	386	0			22
							5	4	449	9							
05	9305	X	3349	-0-	-5956	-0-	147	1	2566	2	Y	573	562	0			33
							6	4	630	9							
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	2	Y	211	227	0			17
							11	4	232	9							
07	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	125	1	1791	2	Y	288	292	0			13
							4	4	317	9							
08	3348	X	2409	-0-	-939	-0-	132	1	1933	2	Y	311	312	0			11
							2	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6746	-0-	6746	20296	337	1	6055	2	Y	313	314	0			10
							10	4	344	9							
04	DLQ G-10		6073	-0-	6073	26369	275	1	5501	2	Y	259	260	0			9
							12	4	285	9							
05	32716	X	6347	-0-	-26369	-0-	328	1	5708	2	Y	272	270	0			11
							12	4	299	9							
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	337	1	5431	2	Y	258	260	0			9
							9	4	284	9							
07	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	393	1	5656	2	Y	305	303	0			11
							13	4	336	9							
08	6758	X	458	-0-	-6300	-0-	29	1	404	2	Y	23	34	0			-0-
							25	9									

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10330	-0-	10330	31062	475	1	8538	2	Y	1185	1191	0			37
							13	4	1304	9							
04	DLQ G-10		9065	-0-	9065	40127	379	1	7537	2	Y	1030	1027	0			40
							16	4	1133	9							
05	49550	X	9423	-0-	-40127	-0-	454	1	7913	2	Y	926	929	0			37
							37	4	1019	9							
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	467	1	7522	2	Y	817	825	0			29
							12	4	899	9							
07	9083	X	8849	-0-	-234	-0-	515	1	7434	2	Y	797	797	0			29
							23	4	877	9							
08	9083	X	8851	-0-	-232	-0-	506	1	7397	2	Y	856	858	0			27
							6	4	942	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7410	-0-	7410	20918	363	1	6529	2	Y	462	462	0			16
							10	4	508	9							
04	DLQ G-10		8668	-0-	8668	29586	383	1	7572	2	Y	632	630	0			18
							18	4	695	9							
05	36437	X	6851	-0-	-29586	-0-	341	1	5941	2	Y	506	504	0			20
							12	4	557	9							
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	353	1	5676	2	Y	516	516	0			20
							9	4	568	9							
07	8277	X	6446	-0-	-1831	-0-	377	1	5442	2	Y	559	559	0			20
							12	4	615	9							
08	8959	X	6640	-0-	-2319	-0-	384	1	5613	2	Y	580	582	0			18
							5	4	638	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11776					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6145	-0-	6145	17921	279	1	5612	2	Y	219	211	0			8
							13	4	241	9							
05	24131	X	6210	-0-	-17921	-0-	324	1	5635	2	Y	217	216	0			9
							12	4	239	9							
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	327	1	5264	2	Y	199	200	0			8
							23	4	219	9							
07	6355	X	6095	-0-	-260	-0-	379	1	5466	2	Y	216	216	0			8
							12	4	238	9							
08	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	427	1	6247	2	Y	221	223	0			6
							10	4	243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9486	-0-	9486	24640	477	1	8599	2	Y	361	362	0			11
							13	4	397	9							
04	DLQ G-10		7244	-0-	7244	31884	332	1	6611	2	Y	260	262	0			9
							15	4	286	9							
05	39496	X	7612	-0-	-31884	-0-	396	1	6893	2	Y	281	277	0			13
							14	4	309	9							
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	405	1	6519	2	Y	304	306	0			11
							11	4	334	9							
07	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	470	1	6770	2	Y	307	307	0			11
							21	4	338	9							
08	9331	X	7481	-0-	-1850	-0-	459	1	6697	2	Y	290	293	0			8
							6	4	319	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6241	-0-	6241	21139	300	1	5424	2	Y	462	464	0			15
							9	4	508	9							
04	DLQ G-10		5965	-0-	5965	27104	264	1	5249	2	Y	400	400	0			15
							12	4	440	9							
05	33622	X	6518	-0-	-27104	-0-	328	1	5713	2	Y	423	422	0			16
							12	4	465	9							
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	300	1	4832	2	Y	329	334	0			11
							8	4	362	9							
07	6386	X	5489	-0-	-897	-0-	333	1	4792	2	Y	321	320	0			12
							11	4	353	9							
08	6386	X	69	-0-	-6317	-0-	4	1	50	2	Y	4	16	0			-0-
							11	4	4	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
03	DLQ G-10		10830	-0-	10830	27241	524	1	9454	2	Y	761	757	0			27
							15	4	837	9							
04	DLQ G-10		7296	-0-	7296	34537	327	1	6341	2	Y	559	559	0			27
							13	4	615	9							
05	45135	X	10598	-0-	-34537	-0-	436	1	7588	2	Y	2325	2183	0			169
							16	4	2558	9							
06	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	446	1	7181	2	Y	988	1128	0			29
							18	4	1087	9							
07	9455	X	8151	-0-	-1304	-0-	477	1	6874	2	Y	714	718	0			25
							15	4	785	9							
08	10819	X	7850	-0-	-2969	-0-	455	1	6649	2	Y	673	675	0			23
							6	4	740	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
03	DLQ G-10		5924	-0-	5924	17267	290	1	5216	2	Y	373	370	0			13
							8	4	410	9							
04	DLQ G-10		5232	-0-	5232	22499	231	1	4593	2	Y	362	361	0			14
							10	4	398	9							
05	28377	X	5878	-0-	-22499	-0-	294	1	5122	2	Y	411	408	0			17
							10	4	452	9							
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	311	1	5003	2	Y	282	289	0			10
							8	4	310	9							
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	353	1	5085	2	Y	283	284	0			9
							11	4	311	9							
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	335	1	4897	2	Y	276	278	0			8
							4	4	304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6838	-0-	6838	20620	340	1	6110	2	Y	344	346	0			11
							10	4	378	9							
04	DLQ G-10		5988	-0-	5988	26608	269	1	5368	2	Y	297	297	0			11
							24	4	327	9							
05	33248	X	6640	-0-	-26608	-0-	340	1	5928	2	Y	327	324	0			14
							12	4	360	9							
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	347	1	5592	2	Y	318	320	0			12
							9	4	350	9							
07	6758	X	6408	-0-	-350	-0-	393	1	5658	2	Y	313	313	0			12
							13	4	344	9							
08	6758	X	296	-0-	-6462	-0-	19	1	260	2	Y	15	26	0			-0-
							17	9									

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8747					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8072	-0-	8072	16819	351	1	7077	2	Y	572	557	0			15
							15	4	629	9							
05	23364	X	6545	-0-	-16819	-0-	328	1	5711	2	Y	437	440	0			12
							25	4	481	9							
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	337	1	5432	2	Y	329	331	0			10
							9	4	362	9							
07	8339	X	6260	-0-	-2079	-0-	380	1	5479	2	Y	354	351	0			13
							12	4	389	9							
08	8339	X	6213	-0-	-2126	-0-	373	1	5453	2	Y	347	350	0			10
							5	4	382	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
03	DLQ G-10		5798	-0-	5798	16412	279	1	5021	2	Y	445	440	0			16
							8	4	490	9							
04	DLQ G-10		4948	-0-	4948	21360	215	1	4277	2	Y	406	407	0			15
							9	4	447	9							
05	27238	X	5878	-0-	-21360	-0-	292	1	5090	2	Y	442	439	0			18
							10	4	486	9							
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	305	1	4909	2	Y	290	298	0			10
							8	4	319	9							
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	348	1	5021	2	Y	294	293	0			11
							11	4	323	9							
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	341	1	4987	2	Y	286	288	0			9
							8	4	315	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6445	-0-	6445	19429	318	1	5723	2	Y	359	360	0			12
							9	4	395	9							
04	DLQ G-10		5406	-0-	5406	24835	242	1	4821	2	Y	302	306	0			8
							11	4	332	9							
05	31042	X	6207	-0-	-24835	-0-	318	1	5530	2	Y	297	294	0			11
							32	4	327	9							
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	228	1	3707	2	Y	213	224	0			-0-
							6	4	234	9							
07	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	452	1	6575	2	Y	344	331	0			13
							28	4	378	9							
08	6448	X	6160	-0-	-288	-0-	373	1	5453	2	Y	299	303	0			9
							5	4	329	9							

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1849	-0-	-42	-0-	74	1	1327	2	Y	405	404	0			14
							2	4	446	9							
04	2160	X	1580	-0-	-580	-0-	69	1	1350	2	Y	140	150	0			4
							7	4	154	9							
05	1505	X	411	-0-	-1094	-0-	21	1	358	2	Y	28	32	0			-0-
							1	4	31	9							
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1437	2	Y	111	111	0			-0-
							3	4	122	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1222	2	Y	95	96	0			3
							1	4	105	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5272	-0-	-1424	-0-	235	1	4197	2	Y	757	779	0			21
							7	4	833	9							
04	5910	X	4072	-0-	-1838	-0-	165	1	3280	2	Y	563	565	0			19
							8	4	619	9							
05	5793	X	4546	-0-	-1247	-0-	204	1	3548	2	Y	715	704	0			30
							7	4	787	9							
06	5100	X	3844	-0-	-1256	-0-	186	1	2991	2	Y	602	611	0			21
							5	4	662	9							
07	5270	X	3823	-0-	-1447	-0-	205	1	2947	2	Y	604	601	0			24
							7	4	664	9							
08	5270	X	4097	-0-	-1173	-0-	206	1	3007	2	Y	801	800	0			25
							3	4	881	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10405	-0-	10405	16644	508	1	9060	2	Y	748	754	0			21
							14	4	823	9							
04	DLQ G-10		9372	-0-	9372	26016	415	1	8197	2	Y	674	668	0			27
							19	4	741	9							
05	35993	X	9977	-0-	-26016	-0-	508	1	8843	2	Y	553	559	0			21
							18	4	608	9							
06	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	520	1	8374	2	Y	484	489	0			16
							14	4	532	9							
07	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	652	1	9386	2	Y	465	466	0			15
							21	4	512	9							
08	10416	X	10299	-0-	-117	-0-	628	1	9176	2	Y	443	445	0			14
							8	4	487	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		5655	-0-	5655	16083	246	1	4434	2	Y	880	883	0			27
							7	4	968	9							
04	DLQ G-10		4752	-0-	4752	20835	190	1	3778	2	Y	705	705	0			27
							8	4	776	9							
05	25595	X	4760	-0-	-20835	-0-	215	1	3751	2	Y	715	713	0			29
							7	4	787	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	211	1	3395	2	Y	646	652	0			23
							6	4	711	9							
07	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	237	1	3417	2	Y	777	776	0			24
							8	4	855	9							
08	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	232	1	3388	2	Y	744	749	0			23
							3	4	818	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10047	-0-	10047	24095	498	1	9007	2	Y	480	482	0			15
							14	4	528	9							
04	DLQ G-10		8650	-0-	8650	32745	392	1	7806	2	Y	389	389	0			15
							24	4	428	9							
05	40568	X	7823	-0-	-32745	-0-	403	1	7022	2	Y	349	349	0			15
							14	4	384	9							
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	412	1	6621	2	Y	354	356	0			13
							20	4	389	9							
07	10044	X	7605	-0-	-2439	-0-	467	1	6729	2	Y	350	350	0			13
							24	4	385	9							
08	10044	X	7396	-0-	-2648	-0-	450	1	6569	2	Y	338	339	0			11
							5	4	372	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8929	-0-	8929	24102	430	1	7764	2	Y	657	658	0			22
							12	4	723	9							
04	DLQ G-10		7568	-0-	7568	31670	332	1	6615	2	Y	551	555	0			18
							15	4	606	9							
05	39170	X	7500	-0-	-31670	-0-	374	1	6520	2	Y	539	532	0			25
							13	4	593	9							
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	381	1	6125	2	Y	537	543	0			19
							10	4	591	9							
07	8215	X	7408	-0-	-807	-0-	441	1	6351	2	Y	547	546	0			20
							14	4	602	9							
08	8215	X	7347	-0-	-868	-0-	432	1	6306	2	Y	549	552	0			17
							5	4	604	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10482					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3910	-0-	3910	14392	181	1	3448	2	Y	248	230	0			18
							8	4	273	9							
05	20996	X	6604	-0-	-14392	-0-	333	1	5801	2	Y	416	418	0			16
							12	4	458	9							
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	314	1	5049	2	Y	339	343	0			12
							8	4	373	9							
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	362	1	5227	2	Y	346	346	0			12
							11	4	381	9							
08	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	341	1	4975	2	Y	331	333	0			10
							4	4	364	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		13243	-0-	13243	36311	658	1	11861	2	Y	642	643	0		21
							18	4	706	9						
04	DLQ G-10		10833	-0-	10833	47144	489	1	9743	2	Y	526	526	0		21
							22	4	579	9						
05	58916	X	11772	-0-	-47144	-0-	601	1	10473	2	Y	615	611	0		25
							21	4	677	9						
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	616	1	9915	2	Y	581	585	0		21
							16	4	639	9						
07	12431	X	11422	-0-	-1009	-0-	701	1	10104	2	Y	540	540	0		21
							23	4	594	9						
08	12431	X	11340	-0-	-1091	-0-	688	1	10048	2	Y	542	544	0		17
							8	4	596	9						

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	DLQ G-10		5415	-0-	5415	16597	247	1	4448	2	Y	648	650	0		21
							7	4	713	9						
04	DLQ G-10		4736	-0-	4736	21333	197	1	3913	2	Y	561	561	0		21
							9	4	617	9						
05	26327	X	4994	-0-	-21333	-0-	241	1	4204	2	Y	491	491	0		21
							9	4	540	9						
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	253	1	4064	2	Y	533	535	0		19
							7	4	586	9						
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	283	1	4075	2	Y	455	459	0		15
							9	4	501	9						
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	283	1	4140	2	Y	359	364	0		10
							3	4	395	9						

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	DLQ G-10		8660	-0-	8660	26198	430	1	7727	2	Y	446	449	0		14
							12	4	491	9						
04	DLQ G-10		7566	-0-	7566	33764	341	1	6771	2	Y	399	398	0		15
							15	4	439	9						
05	42562	X	8798	-0-	-33764	-0-	451	1	7848	2	Y	439	436	0		18
							16	4	483	9						
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	458	1	7379	2	Y	419	422	0		15
							12	4	461	9						
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	523	1	7530	2	Y	421	421	0		15
							17	4	463	9						
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	511	1	7465	2	Y	398	401	0		12
							6	4	438	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DLQ G-10	10692	-0-	10692	31734	517	1	9294	2	Y	787	790	0			25
						15	4	866	9							
04	DLQ G-10	9697	-0-	9697	41431	430	1	8543	2	Y	641	642	0			24
						19	4	705	9							
05	51564 X	10133	-0-	-41431	-0-	506	1	8811	2	Y	725	719	0			30
						18	4	798	9							
06	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	522	1	8395	2	Y	728	732	0			26
						14	4	801	9							
07	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	597	1	8597	2	Y	828	835	0			19
						19	4	911	9							
08	9703 X	9699	-0-	-4	-0-	585	1	8544	2	Y	512	515	0			16
						7	4	563	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12339	-0-		12339	36863	596	1	10710	2	Y	924	932	0			27
								17	4	1016	9							
04	DLQ G-10		11174	-0-		11174	48037	490	1	9729	2	Y	848	843	0			32
								22	4	933	9							
05	59845	X	11808	-0-		-48037	-0-	582	1	10146	2	Y	963	959	0			36
								21	4	1059	9							
06	11307	X	11307	-0-		-0-	-0-	603	1	9710	2	Y	889	894	0			31
								16	4	978	9							
07	12059	X	11581	-0-		-478	-0-	693	1	9983	2	Y	803	805	0			29
								22	4	883	9							
08	12338	X	11419	-0-		-919	-0-	683	1	9974	2	Y	682	691	0			20
								12	4	750	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		15637	-0-		15637	32131	772	1	13994	2	Y	773	769	0			26
								21	4	850	9							
04	DLQ G-10		12231	-0-		12231	44362	552	1	10996	2	Y	599	604	0			21
								24	4	659	9							
05	57157	X	12795	-0-		-44362	-0-	657	1	11435	2	Y	618	618	0			21
								23	4	680	9							
06	9338	X	9338	-0-		-0-	-0-	441	1	7104	2	Y	1619	1579	0			61
								12	4	1781	9							
07	9805	X	9805	-0-		-0-	-0-	513	1	7385	2	Y	1718	1710	0			69
								17	4	1890	9							
08	15624	X	10895	-0-		-4729	-0-	568	1	8294	2	Y	1842	1853	0			57
								7	4	2026	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6512	-0-		6512	21126	322	1	5825	2	Y	323	331	0			8
								10	4	355	9							
04	DLQ G-10		1226	-0-		1226	22352	55	1	1128	2	Y	38	46	0			-0-
								1	4	42	9							
05	23191	X	839	-0-		-22352	-0-	42	1	747	2	Y	37	32	0			5
								9	4	41	9							
06	7271	X	7271	-0-		-0-	-0-	397	1	6347	2	Y	470	455	0			20
								10	4	517	9							
07	7664	X	7664	-0-		-0-	-0-	457	1	6584	2	Y	553	554	0			19
								15	4	608	9							
08	7596	X	7596	-0-		-0-	-0-	447	1	6533	2	Y	555	557	0			17
								5	4	611	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3929	-0-		3929	11600	192	1	3455	2	Y	252	254	0			9
								5	4	277	9							
04	DLQ G-10		3914	-0-		3914	15514	174	1	3459	2	Y	248	248	0			9
								8	4	273	9							
05	19379	X	3865	-0-		-15514	-0-	195	1	3390	2	Y	248	248	0			9
								7	4	273	9							
06	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-	170	1	2742	2	Y	186	191	0			4
								5	4	205	9							
07	4030	X	2609	-0-		-1421	-0-	161	1	2313	2	Y	118	118	0			4
								5	4	130	9							
08	4030	X	3007	-0-		-1023	-0-	183	1	2671	2	Y	137	136	0			5
								2	4	151	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12356					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8006	-0-	8006	20362	361	1	7307	2	Y	291	282	0			9
							18	4	320	9							
05	34075	X	13713	-0-	-20362	-0-	727	1	12650	2	Y	282	278	0			13
							26	4	310	9							
06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	716	1	11518	2	Y	292	297	0			8
							18	4	321	9							
07	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	815	1	11749	2	Y	216	218	0			6
							26	4	238	9							
08	13702	X	13406	-0-	-296	-0-	845	1	12339	2	Y	193	193	0			6
							10	4	212	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4199					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6145	-0-	6145	10344	262	1	5349	2	Y	474	463	0			11
							13	4	521	9							
05	21714	X	11370	-0-	-10344	-0-	599	1	10424	2	Y	296	296	0			11
							21	4	326	9							
06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	609	1	9801	2	Y	195	200	0			6
							16	4	215	9							
07	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	759	1	10904	2	Y	145	149	0			2
							25	4	160	9							
08	11377	X	10487	-0-	-890	-0-	665	1	9697	2	Y	106	105	0			3
							8	4	117	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5852	-0-	5852	17292	252	1	4528	2	Y	968	973	0			30
							7	4	1065	9							
04	DLQ G-10		5041	-0-	5041	22333	204	1	4052	2	Y	705	708	0			27
							9	4	776	9							
05	27550	X	5217	-0-	-22333	-0-	248	1	4313	2	Y	588	590	0			25
							9	4	647	9							
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	256	1	4124	2	Y	597	600	0			22
							7	4	657	9							
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	296	1	4277	2	Y	513	517	0			18
							9	4	564	9							
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	287	1	4188	2	Y	356	364	0			10
							4	4	392	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6605	-0-	6605	20342	321	1	5768	2	Y	461	462	0			15
							9	4	507	9							
04	DLQ G-10		5944	-0-	5944	26286	263	1	5217	2	Y	411	410	0			16
							12	4	452	9							
05	33428	X	7142	-0-	-26286	-0-	359	1	6257	2	Y	466	463	0			19
							13	4	513	9							
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	382	1	6148	2	Y	637	621	0			35
							10	4	701	9							
07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	427	1	6151	2	Y	982	981	0			36
							14	4	1080	9							
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	411	1	6008	2	Y	972	977	0			30
							5	4	1069	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19275					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19920	-0-	19920	39195	892	1	17729	2	Y	1140	1101	0			39
							45	4	1254	9							
05	57740	X	18545	-0-	-39195	-0-	942	1	16409	2	Y	1055	1048	0			46
							33	4	1161	9							
06	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	1014	1	16319	2	Y	1047	1056	0			37
							44	4	1152	9							
07	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	1140	1	16420	2	Y	1040	1039	0			38
							37	4	1144	9							
08	20584	X	18681	-0-	-1903	-0-	1122	1	16392	2	Y	1048	1054	0			32
							14	4	1153	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
03	DLQ G-10		7936	-0-	7936	20543	375	1	6773	2	Y	706	704	0			8
							11	4	777	9							
04	DLQ G-10		6109	-0-	6109	26652	277	1	5587	2	Y	212	220	0			-0-
							12	4	233	9							
05	31529	X	4877	-0-	-26652	-0-	260	1	4546	2	Y	54	54	0			-0-
							12	4	59	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
08	7936	X	-0-	-0-	-7936	-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	30194	X	2017	-0-	-28177	-0-	353	1	1628	3	N	16	1	0			15
							18	4	18	9							
04	29220	X	1914	-0-	-27306	-0-	391	1	1505	3	N	-0-					15
							18	4									
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	416	1	1473	3	N	-0-					15
							6	4									
06	1950	X	1858	-0-	-92	-0-	385	1	1462	3	N	-0-					15
							11	4									
07	2015	X	1460	-0-	-555	-0-	315	1	1136	3	N	-0-					15
							9	4									
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	181	1	604	3	N	-0-					15
							1	4									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

03	0	W	983	-0-	983	819916	171	1	790	3	N	12	1	0			11
							9	4	13	9							
04	0	W	929	-0-	929	820845	190	1	730	3	N	-0-					11
							9	4									
05	0	W	920	-0-	920	821765	202	1	715	3	N	-0-					11
							3	4									
06	822667	X	902	-0-	-821765	-0-	187	1	710	3	N	-0-					11
							5	4									
07	992	X	709	-0-	-283	-0-	153	1	552	3	N	-0-					11
							4	4									
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	88	1	293	3	N	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	872	-0-	872	336494	113	1	522	3	N	210	194	0			16
							6	4	231	9							
04	0	W	800	-0-	800	337294	125	1	483	3	N	169	127	0			58
							6	4	186	9							
05	0	W	750	-0-	750	338044	133	1	472	3	N	130	143	0			45
							2	4	143	9							
06	338774	X	730	-0-	-338044	-0-	123	1	469	3	N	123	141	0			27
							3	4	135	9							
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1084	1	3914	3	N	119	113	0			33
							30	4	131	9							
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1330	1	4445	3	N	126	99	0			60
							7	4	139	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	758	-0-	758	417580	99	1	460	3	N	176	162	0			14
							5	4	194	9							
04	0	W	694	-0-	694	418274	110	1	425	3	N	140	106	0			48
							5	4	154	9							
05	0	W	655	-0-	655	418929	117	1	415	3	N	110	120	0			38
							2	4	121	9							
06	419564	X	635	-0-	-418929	-0-	108	1	412	3	N	102	117	0			23
							3	4	112	9							
07	744	X	545	-0-	-199	-0-	89	1	320	3	N	122	116	0			29
							2	4	134	9							
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	1332	1	4451	3	N	151	118	0			62
							7	4	166	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	797	-0-	797	653756	107	1	491	3	N	176	162	0			14
							5	4	194	9							
04	0	W	732	-0-	732	654488	118	1	454	3	N	141	106	0			49
							5	4	155	9							
05	0	W	690	-0-	690	655178	125	1	443	3	N	109	120	0			38
							2	4	120	9							
06	655849	X	671	-0-	-655178	-0-	116	1	440	3	N	102	117	0			23
							3	4	112	9							
07	806	X	573	-0-	-233	-0-	95	1	341	3	N	122	116	0			29
							3	4	134	9							
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1280	1	4275	3	N	330	257	0			102
							6	4	363	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23188	X	5326	-0-	-17862	-0-	4673	3	378	4	Y	250	206	1			209
							275	9									
04	22440	X	4795	-0-	-17645	-0-	4220	3	369	4	Y	187	225	1			171
							206	9									
05	23188	X	5188	-0-	-18000	-0-	4595	3	391	4	Y	184	169	1			186
							202	9									
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3660	3	389	4	Y	174	107	1			253
							191	9									
07	5332	X	3906	-0-	-1426	-0-	3515	3	185	4	Y	187	215	1			225
							206	9									
08	5332	X	2342	-0-	-2990	-0-	2105	3	113	4	Y	113	156	1			182
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	5443	-0-	-7329	-0-	4705	3	380	4	Y	325	275	1	288
							358	9							
04	12360	X	4885	-0-	-7475	-0-	4248	3	372	4	Y	241	300	1	229
							265	9							
05	12772	X	5288	-0-	-7484	-0-	4627	3	393	4	Y	244	226	1	247
							268	9							
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3685	3	391	4	Y	233	143	1	337
							256	9							
07	5456	X	4000	-0-	-1456	-0-	3538	3	187	4	Y	250	287	1	300
							275	9							
08	5456	X	2399	-0-	-3057	-0-	2119	3	114	4	Y	151	208	1	243
							166	9							

ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38502	X	5548	-0-	-32954	-0-	4310	3	348	4	N	809	703	1	179
							890	9							
04	37260	X	3198	-0-	-34062	-0-	2231	3	195	4	N	702	751	1	130
							772	9							
05	38502	X	6697	-0-	-31805	-0-	4908	3	417	4	N	1247	1297	1	80
							1372	9							
06	5370	X	4076	-0-	-1294	-0-	2834	3	301	4	N	855	684	1	251
							941	9							
07	5549	X	3742	-0-	-1807	-0-	2616	3	138	4	N	898	913	1	236
							988	9							
08	6696	X	1993	-0-	-4703	-0-	1367	3	73	4	N	503	695	1	44
							553	9							

ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36425	X	7697	-0-	-28728	-0-	6162	3	498	4	N	943	902	1	302
							1037	9							
04	35250	X	8238	-0-	-27012	-0-	6616	3	579	4	N	948	1003	1	247
							1043	9							
05	36425	X	6538	-0-	-29887	-0-	5214	3	443	4	N	801	916	1	132
							881	9							
06	7470	X	5878	-0-	-1592	-0-	4470	3	474	4	N	849	729	1	252
							934	9							
07	8525	X	5033	-0-	-3492	-0-	3932	3	207	4	N	813	848	1	217
							894	9							
08	8525	X	3097	-0-	-5428	-0-	2409	3	129	4	N	508	705	1	20
							559	9							

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1284	3	67	9	N	61			112
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1312	3	81	9	N	74			186
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1461	3	77	9	N	70	161	1	95
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1368	3	79	9	N	72			167
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1173	3	65	9	N	59	165	1	61
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1512	3	90	9	N	82			143

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-				-0-
08	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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	68	3	506	9	N	460	381	1			79
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	70	1			9
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	7	1			2
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	109	3	422	9	N	384	352	1			34

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

03	T. A.		2469	-0-	2469	12579	2055	3	29	4	Y	350	337	1	8	8	8
							385	9									
04	T. A.		5108	-0-	5108	17687	4739	3	36	4	Y	303	298	1	7	8	6
							333	9									
05	T. A.		3060	-0-	3060	20747	2787	3	29	4	Y	222	217	1	8	8	3
							244	9									
06	T. A.		32362	-0-	32362	53109	29981	3	48	4	Y	2121	2091	1	7	8	26
							2333	9									
07	64328	X	11219	-0-	-53109	-0-	9652	3	37	4	Y	1391	1384	1	9	8	24
							1530	9									
08	5270	X	2464	-0-	-2806	-0-	1760	3	42	4	Y	602	595	1	10	8	21
							662	9									

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

03	110298	X	14306	-0-	-95992	-0-	13616	3	10	4	Y	618	626	1	5	8	20
							680	9									
04	46080	X	34005	-0-	-12075	-0-	32675	3	20	4	Y	1191	1169	1	10	8	32
							1310	9									
05	70773	X	11680	-0-	-59093	-0-	11349	3	5	4	Y	296	316	1	2	8	10
							326	9									
06	62040	X	-0-	-0-	-62040	-0-					Y	-0-	4	1			6
07	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					Y	-0-					6
08	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					Y	-0-					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173631	X	98192	-0-	-75439	-0-	92500	3	70	4	Y	5111	5098	1	6	8	124
							5622	9									
04	144510	X	83484	-0-	-61026	-0-	78793	3	57	4	Y	4213	4229	1	6	8	102
							4634	9									
05	129177	X	102981	-0-	-26196	-0-	5	1	97546	3	Y	4875	4893	1	6	8	78
							67	4	5363	9							
06	107100	X	97226	-0-	-9874	-0-	93221	3	53	4	Y	3593	3616	1	5	8	50
							3952	9									
07	102634	X	102634	-0-	-0-	-0-	98549	3	53	4	Y	3665	3640	1	7	8	68
							4032	9									
08	90953	X	90953	-0-	-0-	-0-	87347	3	44	4	Y	3238	3191	1	8	8	107
							3562	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
03	191270	X	109444	-0-	-81826	-0-	103326	3	76	4	Y	5493	5474	1	11	8	135
							6042	9									
04	155370	X	96548	-0-	-58822	-0-	91045	3	67	4	Y	4942	4949	1	8	8	120
							5436	9									
05	152985	X	138871	-0-	-14114	-0-	6	1	132325	3	Y	5869	5886	1	9	8	94
							84	4	6456	9							
06	146551	X	146551	-0-	-0-	-0-	141387	3	71	4	Y	4630	4654	1	7	8	63
							5093	9									
07	155937	X	155937	-0-	-0-	-0-	149996	3	79	4	Y	5329	5284	1	11	8	97
							5862	9									
08	127346	X	127346	-0-	-0-	-0-	121913	3	65	4	Y	4880	4806	1	13	8	158
							5368	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
03	153636	X	86442	-0-	-67194	-0-	83097	3	46	4	Y	2999	2976	1	17	8	74
							3299	9									
04	110130	X	77029	-0-	-33101	-0-	74047	3	43	4	Y	2672	2667	1	13	8	66
							2939	9									
05	113460	X	21595	-0-	-91865	-0-	1	1	20784	3	Y	726	770	1	3	8	19
							11	4	799	9							
06	105180	X	-0-	-0-	-105180	-0-					Y	1	11	1			9
07	82305	X	-0-	-0-	-82305	-0-					Y	-0-					9
08	82305	X	-0-	-0-	-82305	-0-					Y	-0-					9

CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10620 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82150	X	35262	-0-	-46888	-0-	32537	3	24	4	Y	2455	2448	1	5	8	61
							2701	9									
04	67260	X	28346	-0-	-38914	-0-	26248	3	18	4	Y	1891	1902	1	3	8	47
							2080	9									
05	64604	X	36382	-0-	-28222	-0-	2	1	34163	3	Y	1998	2008	1	3	8	34
							19	4	2198	9							
06	49950	X	31234	-0-	-18716	-0-	29460	3	15	4	Y	1599	1606	1	3	8	24
							1759	9									
07	29450	X	25649	-0-	-3801	-0-	24098	3	14	4	Y	1397	1390	1	3	8	28
							1537	9									
08	29450	X	3665	-0-	-25785	-0-	3333	3	2	4	Y	300	312	1			16
							330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78802	X	190	-0-	-78612	-0-	72	3	1	4	Y	106	112	1			9
							117	9									
04	61110	X	111	-0-	-60999	-0-	41	3	1	4	Y	63	64	1			8
							69	9									
05	52080	X	70	-0-	-52010	-0-	39	3	31	9	Y	28	31	1			5
06	36810	X	82	-0-	-36728	-0-	82	3			Y	-0-					5
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					5
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5

CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10433 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149296	X	73556	-0-	-75740	-0-	68927	3	41	4	Y	4171	4157	1	9	8	104
							4588	9									
04	100860	X	61610	-0-	-39250	-0-	57669	3	33	4	Y	3553	3561	1	7	8	89
							3908	9									
05	78616	X	69262	-0-	-9354	-0-	4	1	65596	3	Y	3300	3325	1	7	8	57
							32	4	3630	9							
06	75660	X	63319	-0-	-12341	-0-	60398	3	26	4	Y	2632	2644	1	5	8	40
							2895	9									
07	68169	X	66037	-0-	-2132	-0-	62897	3	26	4	Y	2831	2808	1	7	8	56
							3114	9									
08	73592	X	73592	-0-	-0-	-0-	69707	3	29	4	Y	3505	3439	1	7	8	115
							3856	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
03	145235	X	77682	-0-	-67553	-0-	17	1	73107	3	Y	4105	4061	1	16	8	97
							42	4	4516	9							
04	92550	X	61665	-0-	-30885	-0-	69	1	57664	3	Y	3544	3548	1	10	8	83
							34	4	3898	9							
05	92659	X	57219	-0-	-35440	-0-	34	1	54137	3	Y	2754	2782	1	9	8	46
							19	4	3029	9							
06	80760	X	54854	-0-	-25906	-0-	52015	3	26	4	Y	2557	2555	1	12	8	36
							2813	9									
07	63426	X	54431	-0-	-8995	-0-	51408	3	25	4	Y	2725	2698	1	12	8	51
							2998	9									
08	63426	X	2271	-0-	-61155	-0-	33	1	2084	3	Y	139	174	1	1	8	15
							1	4	153	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
03	103881	X	83840	-0-	-20041	-0-	78597	3	50	4	Y	4721	4687	1	29	8	116
							5193	9									
04	87060	X	70867	-0-	-16193	-0-	66142	3	43	4	Y	4256	4247	1	21	8	104
							4682	9									
05	90551	X	85279	-0-	-5272	-0-	5	1	80500	3	Y	4300	4314	1	19	8	71
							44	4	4730	9							
06	87330	X	80468	-0-	-6862	-0-	76382	3	39	4	Y	3679	3682	1	15	8	53
							4047	9									
07	80283	X	80283	-0-	-0-	-0-	76073	3	38	4	Y	3793	3755	1	19	8	72
							4172	9									
08	78089	X	71171	-0-	-6918	-0-	66885	3	34	4	Y	3865	3791	1	19	8	127
							4252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158937	X	42242	-0-		-116695		-0-	12 28	1 4	39034 3168	3 9	Y	2880	2862	1	6	8	76
04	117360	X	56884	-0-		-60476		-0-	78 32	1 4	53004 3770	3 9	Y	3427	3410	1	7	8	86
05	106764	X	58586	-0-		-48178		-0-	32 17	1 4	55624 2913	3 9	Y	2648	2680	1	6	8	48
06	94290	X	59802	-0-		-34488		-0-	56396 3377	3 9	29	4	Y	3070	3064	1	7	8	47
07	58776	X	52846	-0-		-5930		-0-	50252 2573	3 9	21	4	Y	2339	2329	1	7	8	50
08	58776	X	2207	-0-		-56569		-0-	23 1	1 4	2047 136	3 9	Y	124	155	1			19

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74152	X	38050	-0-		-36102		-0-	10 16	1 4	36379 1645	3 9	Y	1495	1471	1	8	8	34
04	59220	X	17596	-0-		-41624		-0-	32 7	1 4	16880 677	3 9	Y	615	630	1	4	8	15
05	57257	X	30945	-0-		-26312		-0-	26 6	1 4	30092 821	3 9	Y	746	743	1	6	8	12
06	36810	X	27488	-0-		-9322		-0-	26543 935	3 9	10	4	Y	850	845	1	6	8	11
07	32860	X	22150	-0-		-10710		-0-	21144 996	3 9	10	4	Y	905	892	1	8	8	16
08	32860	X	779	-0-		-32081		-0-	20 41	1 9	718	3	Y	37	49	1			4

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108562	X	52690	-0-		-55872		-0-	12 38	1 4	48683 3957	3 9	Y	3597	3556	1	21	8	87
04	76080	X	50610	-0-		-25470		-0-	60 35	1 4	46599 3916	3 9	Y	3560	3549	1	14	8	84
05	88381	X	50827	-0-		-37554		-0-	29 19	1 4	47638 3141	3 9	Y	2855	2880	1	11	8	48
06	76260	X	46778	-0-		-29482		-0-	43692 3058	3 9	28	4	Y	2780	2776	1	13	8	39
07	55273	X	40421	-0-		-14852		-0-	37619 2779	3 9	23	4	Y	2526	2503	1	13	8	49
08	52700	X	1023	-0-		-51677		-0-	20 1	1 4	874 128	3 9	Y	116	149	1	1	8	15

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 11670 - 19993

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
03	10912	X	10192	-0-		-720		-0-	176	1	10016	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	9108	-0-		-192		-0-	151	1	8957	2	N	-0-					-0-
05	10477	X	10477	-0-		-0-		-0-	180	1	10297	2	N	-0-					-0-
06	10060	X	10060	-0-		-0-		-0-	177	1	9883	2	N	-0-					-0-
07	10282	X	10282	-0-		-0-		-0-	208	1	10074	2	N	-0-					-0-
08	11286	X	11286	-0-		-0-		-0-	236	1	11050	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11590 - 17399

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
03	19778	X	18598	-0-		-1180		-0-	321	1	18277	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	17549	-0-		-1111		-0-	292	1	17257	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	18057	-0-		-1163		-0-	311	1	17746	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	16774	-0-		-1826		-0-	296	1	16478	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	16288	-0-		-2901		-0-	330	1	15958	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	13609	-0-		-4991		-0-	280	1	13329	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5862	-0-	-1020	-0-	101	1	5761	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5134	-0-	-1286	-0-	85	1	5049	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4863	-0-	-1461	-0-	84	1	4779	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	4463	-0-	-1657	-0-	79	1	4384	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	3884	-0-	-2192	-0-	79	1	3805	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	3975	-0-	-1884	-0-	83	1	3892	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29636	X	26772	-0-	-2864	-0-	844	1	25928	2	N	-0-					-0-
04	28590	X	25746	-0-	-2844	-0-	943	1	24803	2	N	-0-					-0-
05	28830	X	26073	-0-	-2757	-0-	908	1	25165	2	N	-0-					-0-
06	27540	X	26710	-0-	-830	-0-	1068	1	25642	2	N	-0-					-0-
07	27590	X	26743	-0-	-847	-0-	950	1	25793	2	N	-0-					-0-
08	26784	X	25941	-0-	-843	-0-	911	1	25030	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	21845	-0-	-2552	-0-	689	1	21156	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	20277	-0-	-2613	-0-	738	1	19539	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	22144	-0-	-1168	-0-	771	1	21373	2	N	-0-					-0-
06	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	864	1	20919	2	N	-0-					-0-
07	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	835	1	22649	2	N	-0-					-0-
08	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	798	1	21874	2	N	-0-					-0-

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
03	46159	X	39469	-0-	-6690	-0-	682	1	38787	2	N	-0-					-0-
04	42090	X	36518	-0-	-5572	-0-	607	1	35911	2	N	-0-					-0-
05	42408	X	36453	-0-	-5955	-0-	627	1	35826	2	N	-0-					-0-
06	41040	X	35062	-0-	-5978	-0-	618	1	34444	2	N	-0-					-0-
07	40889	X	37773	-0-	-3116	-0-	765	1	37008	2	N	-0-					-0-
08	39463	X	35772	-0-	-3691	-0-	748	1	35024	2	N	-0-					-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124775	X	78157	-0-	-46618	-0-	1349	1	76808	2	N	-0-					-0-
04	99870	X	65572	-0-	-34298	-0-	1083	1	64489	2	N	-0-					-0-
05	93062	X	63965	-0-	-29097	-0-	1100	1	62865	2	N	-0-					-0-
06	85980	X	62580	-0-	-23400	-0-	1103	1	61477	2	N	-0-					-0-
07	88846	X	61872	-0-	-26974	-0-	1245	1	60627	2	N	-0-					-0-
08	78151	X	59521	-0-	-18630	-0-	1244	1	58277	2	N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	339 2593	1 9	17387	3	Y	2357	2369	0			136
04	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	354 2617	1 9	16780	3	Y	2379	2350	0			165
05	19871	X	19166	-0-	-705	-0-	332 2452	1 9	16382	3	Y	2229	2227	0			167
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
03	8742	X	8655	-0-	-87	-0-	127	1	6541	3	Y	1806	1781	0			102
							1987	9									
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	142	1	6726	3	Y	1778	1757	0			123
							1956	9									
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	134	1	6140	3	Y	1665	1663	0			125
							1832	9									
06	8370	X	7136	-0-	-1234	-0-	122	1	5966	3	Y	953	1003	0			75
							1048	9									
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	125	1	6003	3	Y	1436	1388	0			123
							1580	9									
*08	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	134	1	6038	3	Y	916	970	0			69
							1008	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9658	-0-	-107	-0-	166	1	8516	3	Y	887	894	0			51
							976	9									
04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	174	1	8168	3	Y	814	808	0			57
							895	9									
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	158	1	8471	3	Y	770	769	0			58
							847	9									
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	156	1	8296	3	Y	951	939	0			70
							1046	9									
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	171	1	8119	3	Y	876	869	0			77
							964	9									
*08	9176	X	7137	-0-	-2039	-0-	141	1	6304	3	Y	629	659	0			47
							692	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	192	1	9817	3	Y	889	896	0			52
							978	9									
04	10560	X	10393	-0-	-167	-0-	207	1	9227	3	Y	872	863	0			61
							959	9									
05	10912	X	10293	-0-	-619	-0-	186	1	9204	3	Y	821	820	0			62
							903	9									
06	10560	X	10456	-0-	-104	-0-	178	1	9363	3	Y	832	832	0			62
							915	9									
07	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	203	1	9344	3	Y	934	915	0			81
							1027	9									
*08	10912	X	8512	-0-	-2400	-0-	179	1	7474	3	Y	781	805	0			57
							859	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	16574	-0-	-1375	-0-	289	1	14466	3	Y	1654	1661	0			96
							1819	9									
04	17340	X	15792	-0-	-1548	-0-	290	1	13911	3	Y	1446	1441	0			101
							1591	9									
05	17453	X	15412	-0-	-2041	-0-	267	1	13635	3	Y	1373	1371	0			103
							1510	9									
06	16890	X	15604	-0-	-1286	-0-	260	1	13797	3	Y	1406	1404	0			105
							1547	9									
07	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	442	1	13330	3	Y	1712	1669	0			148
							1883	9									
*08	16089	X	12676	-0-	-3413	-0-	267	1	11242	3	Y	1061	1129	0			80
							1167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
03	14198	X	13148	-0-	-1050	-0-	221	1	11108	3	Y	1654	1649	0			95
							1819	9									
04	13740	X	12105	-0-	-1635	-0-	225	1	10689	3	Y	1083	1101	0			77
							1191	9									
05	14198	X	11606	-0-	-2592	-0-	200	1	10249	3	Y	1052	1050	0			79
							1157	9									
06	12720	X	11673	-0-	-1047	-0-	205	1	10225	3	Y	1130	1125	0			84
							1243	9									
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	189	1	9880	3	Y	1071	1061	0			94
							1178	9									
*08	12338	X	9886	-0-	-2452	-0-	185	1	8347	3	Y	1231	1237	0			88
							1354	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	131	1	5909	3	Y	826	807	0			46
							909	9									
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	130	1	6227	3	Y	513	522	0			37
							564	9									
05	6913	X	6731	-0-	-182	-0-	121	1	6065	3	Y	495	495	0			37
							545	9									
06	6690	X	6487	-0-	-203	-0-	116	1	5847	3	Y	476	477	0			36
							524	9									
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	176	1	5670	3	Y	678	656	0			58
							746	9									
*08	7161	X	5386	-0-	-1775	-0-	105	1	4763	3	Y	471	494	0			35
							518	9									

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
03	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	258	1	13113	3	Y	1042	1047	0			60
							1146	9									
04	13950	X	13635	-0-	-315	-0-	259	1	12316	3	Y	964	957	0			67
							1060	9									
05	14229	X	13367	-0-	-862	-0-	233	1	12134	3	Y	909	908	0			68
							1000	9									
06	14010	X	13437	-0-	-573	-0-	231	1	12290	3	Y	833	838	0			63
							916	9									
07	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	255	1	12273	3	Y	1184	1145	0			102
							1302	9									
*08	14384	X	11000	-0-	-3384	-0-	214	1	9951	3	Y	759	804	0			57
							835	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
03	41174	X	41174	-0-	-0-	-0-	725	1	37382	3	Y	2788	2809	0			162
							3067	9									
04	39253	X	39253	-0-	-0-	-0-	752	1	35553	3	Y	2680	2655	0			187
							2948	9									
05	34066	X	34066	-0-	-0-	-0-	676	1	30617	3	Y	2521	2519	0			189
							2773	9									
06	39709	X	39709	-0-	-0-	-0-	711	1	36020	3	Y	2707	2694	0			202
							2978	9									
07	37274	X	37274	-0-	-0-	-0-	680	1	33743	3	Y	2592	2566	0			228
							2851	9									
*08	41168	X	31229	-0-	-9939	-0-	605	1	28380	3	Y	2040	2117	0			151
							2244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
03	34968	X	33207	-0-	-1761	-0-	584	1	29627	3	Y	2724	2728	0			157
							2996	9									
04	33840	X	32311	-0-	-1529	-0-	605	1	28923	3	Y	2530	2511	0			176
							2783	9									
05	34255	X	29783	-0-	-4472	-0-	529	1	26633	3	Y	2383	2380	0			179
							2621	9									
06	34212	X	34212	-0-	-0-	-0-	571	1	30934	3	Y	2461	2456	0			184
							2707	9									
07	32979	X	32979	-0-	-0-	-0-	484	1	29818	3	Y	2434	2404	0			214
							2677	9									
*08	33015	X	32455	-0-	-560	-0-	544	1	29437	3	Y	2249	2299	0			164
							2474	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
03	24149	X	20048	-0-	-4101	-0-	147	1	17981	3	Y	1745	1761	0			101
							1920	9									
04	23370	X	21026	-0-	-2344	-0-	186	1	19018	3	Y	1656	1642	0			115
							1822	9									
05	23498	X	21567	-0-	-1931	-0-	193	1	19657	3	Y	1561	1559	0			117
							1717	9									
06	22740	X	20688	-0-	-2052	-0-	159	1	18634	3	Y	1723	1712	0			128
							1895	9									
07	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	128	1	19841	3	Y	2028	1980	0			176
							2231	9									
*08	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	233	1	24180	3	Y	1874	1914	0			136
							2061	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30225	X	29787	-0-	-438	-0-	518	1	26303	3	Y	2696	2691	0			155
							2966	9									
04	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	543	1	25984	3	Y	2559	2536	0			178
							2815	9									
05	29760	X	27466	-0-	-2294	-0-	520	1	24293	3	Y	2412	2409	0			181
							2653	9									
06	31225	X	31225	-0-	-0-	-0-	511	1	27940	3	Y	2522	2515	0			188
							2774	9									
07	30203	X	30203	-0-	-0-	-0-	436	1	26884	3	Y	2621	2580	0			229
							2883	9									
*08	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	485	1	26637	3	Y	2373	2429	0			173
							2610	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49135	X	42333	-0-	-6802	-0-	762	1	39011	3	Y	2327	2340	0			135
							2560	9									
04	46320	X	40221	-0-	-6099	-0-	783	1	37020	3	Y	2198	2180	0			153
							2418	9									
05	45632	X	34329	-0-	-11303	-0-	724	1	31325	3	Y	2073	2070	0			156
							2280	9									
06	43350	X	39669	-0-	-3681	-0-	723	1	36611	3	Y	2123	2120	0			159
							2335	9									
07	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	736	1	34540	3	Y	2152	2122	0			189
							2367	9									
*08	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	639	1	28581	3	Y	1861	1914	0			136
							2047	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
03	29326	X	28931	-0-	-395	-0-	507	1	25865	3	Y	2326	2337	0			134
							2559	9									
04	28380	X	28057	-0-	-323	-0-	540	1	25627	3	Y	1718	1730	0			122
							1890	9									
05	29326	X	25079	-0-	-4247	-0-	519	1	22744	3	Y	1651	1649	0			124
							1816	9									
06	30781	X	30781	-0-	-0-	-0-	529	1	27815	3	Y	2215	2176	0			163
							2437	9									
07	29638	X	29638	-0-	-0-	-0-	438	1	26762	3	Y	2216	2185	0			194
							2438	9									
*08	29385	X	29385	-0-	-0-	-0-	501	1	26617	3	Y	2061	2105	0			150
							2267	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45389	X	45389	-0-	-0-	-0-	331	1	42263	3	Y	2541	2553	0			147
							2795	9									
04	43423	X	43423	-0-	-0-	-0-	400	1	40340	3	Y	2439	2416	0			170
							2683	9									
05	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	395	1	41253	3	Y	2297	2295	0			172
							2527	9									
06	41943	X	41943	-0-	-0-	-0-	372	1	39134	3	Y	2215	2221	0			166
							2437	9									
07	42112	X	42112	-0-	-0-	-0-	289	1	39215	3	Y	2371	2330	0			207
							2608	9									
*08	41479	X	41479	-0-	-0-	-0-	371	1	38807	3	Y	2092	2146	0			153
							2301	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32674	X	29790	-0-	-2884	-0-	522	1	26977	3	Y	2083	2088	0			120
							2291	9									
04	31620	X	29062	-0-	-2558	-0-	551	1	26258	3	Y	2048	2026	0			142
							2253	9									
05	31465	X	24625	-0-	-6840	-0-	503	1	22006	3	Y	1924	1922	0			144
							2116	9									
06	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	532	1	27460	3	Y	1999	1994	0			149
							2199	9									
07	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	427	1	26126	3	Y	1902	1884	0			167
							2092	9									
*08	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	479	1	25596	3	Y	1780	1818	0			129
							1958	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
03	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	332	1	41969	3	Y	2328	2344	0			135
							2561	9									
04	43355	X	43355	-0-	-0-	-0-	401	1	40502	3	Y	2229	2209	0			155
							2452	9									
05	43865	X	43865	-0-	-0-	-0-	395	1	41162	3	Y	2098	2096	0			157
							2308	9									
06	41652	X	41652	-0-	-0-	-0-	370	1	39048	3	Y	2031	2036	0			152
							2234	9									
07	41601	X	41601	-0-	-0-	-0-	285	1	38982	3	Y	2122	2088	0			186
							2334	9									
*08	40219	X	40219	-0-	-0-	-0-	361	1	37762	3	Y	1905	1952	0			139
							2096	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
03	41373	X	41373	-0-	-0-	-0-	405	1	38140	3	Y	2571	2598	0			149
							2828	9									
04	51532	X	51532	-0-	-0-	-0-	482	1	48466	3	Y	2349	2334	0			164
							2584	9									
05	51998	X	51998	-0-	-0-	-0-	468	1	49091	3	Y	2217	2215	0			166
							2439	9									
06	49283	X	49283	-0-	-0-	-0-	446	1	46537	3	Y	2091	2100	0			157
							2300	9									
07	49627	X	49627	-0-	-0-	-0-	344	1	46916	3	Y	2152	2121	0			188
							2367	9									
*08	48656	X	48656	-0-	-0-	-0-	449	1	46042	3	Y	1968	2013	0			143
							2165	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
03	57349	X	57349	-0-	-0-	-0-	424	1	54263	3	Y	2420	2465	0			142
							2662	9									
04	54690	X	53946	-0-	-744	-0-	505	1	50856	3	Y	2350	2328	0			164
							2585	9									
05	56513	X	54435	-0-	-2078	-0-	491	1	51505	3	Y	2217	2215	0			166
							2439	9									
06	54690	X	52448	-0-	-2242	-0-	468	1	48968	3	Y	2738	2702	0			202
							3012	9									
07	48820	X	48820	-0-	-0-	-0-	48819	3	1	9	Y	1	186	0			17
*08	49925	X	49925	-0-	-0-	-0-	457	1	46927	3	Y	2310	2172	0			155
							2541	9									

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
03	54343	X	49524	-0-	-4819	-0-	372	1	47368	3	Y	1622	1657	0			95
							1784	9									
04	52650	X	48098	-0-	-4552	-0-	456	1	45951	3	Y	1537	1525	0			107
							1691	9									
05	54405	X	49199	-0-	-5206	-0-	451	1	47154	3	Y	1449	1447	0			109
							1594	9									
06	52650	X	46946	-0-	-5704	-0-	427	1	45064	3	Y	1323	1332	0			100
							1455	9									
07	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	45511	3			Y	-0-	92	0			8
*08	47294	X	47294	-0-	-0-	-0-	438	1	45379	3	Y	1343	1261	0			90
							1477	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
03	54436	X	47816	-0-	-6620	-0-	364	1	45903	3	Y	1408	1425	0			82
							1549	9									
04	52680	X	46813	-0-	-5867	-0-	444	1	45042	3	Y	1206	1203	0			85
							1327	9									
05	51274	X	48336	-0-	-2938	-0-	448	1	46631	3	Y	1143	1142	0			86
							1257	9									
06	46620	X	46052	-0-	-568	-0-	419	1	44516	3	Y	1015	1024	0			77
							1117	9									
07	46502	X	46502	-0-	-0-	-0-	323	1	44979	3	Y	1091	1073	0			95
							1200	9									
*08	47072	X	47072	-0-	-0-	-0-	438	1	45535	3	Y	999	1021	0			73
							1099	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
03	46559	X	46559	-0-	-0-	-0-	329	1	42391	3	Y	3490	3483	0			200
							3839	9									
04	46287	X	46287	-0-	-0-	-0-	427	1	42248	3	Y	3284	3255	0			229
							3612	9									
05	45097	X	45097	-0-	-0-	-0-	397	1	41297	3	Y	3094	3091	0			232
							3403	9									
06	43815	X	43815	-0-	-0-	-0-	373	1	40125	3	Y	3015	3021	0			226
							3317	9									
07	44856	X	44856	-0-	-0-	-0-	309	1	41080	3	Y	3152	3102	0			276
							3467	9									
*08	42055	X	42055	-0-	-0-	-0-	372	1	38490	3	Y	2903	2968	0			211
							3193	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
03	49884	X	49884	-0-	-0-	-0-	374	1	47758	3	Y	1593	1694	0			97
							1752	9									
04	50580	X	46659	-0-	-3921	-0-	457	1	44412	3	Y	1627	1611	0			113
							1790	9									
05	52266	X	47520	-0-	-4746	-0-	445	1	45393	3	Y	1529	1527	0			115
							1682	9									
06	50580	X	43286	-0-	-7294	-0-	393	1	41608	3	Y	1168	1194	0			89
							1285	9									
07	46742	X	46742	-0-	-0-	-0-	304	1	45065	3	Y	1248	1228	0			109
							1373	9									
*08	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	388	1	40137	3	Y	1093	1122	0			80
							1202	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43403	X	43403	-0-	-0-	-0-	319	1	40053	3	Y	2755	2736	0			157
							3031	9									
04	42060	X	42060	-0-	-0-	-0-	385	1	38759	3	Y	2651	2624	0			184
							2916	9									
05	44079	X	44079	-0-	-0-	-0-	379	1	40958	3	Y	2493	2490	0			187
							2742	9									
06	42107	X	42107	-0-	-0-	-0-	367	1	39100	3	Y	2400	2407	0			180
							2640	9									
07	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	285	1	42184	3	Y	2496	2458	0			218
							2746	9									
*08	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	342	1	35550	3	Y	2029	2098	0			149
							2232	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52545	X	48049	-0-	-4496	-0-	349	1	44467	3	Y	2939	2948	0			170
							3233	9									
04	50850	X	46495	-0-	-4355	-0-	428	1	42887	3	Y	2891	2860	0			201
							3180	9									
05	52545	X	47267	-0-	-5278	-0-	419	1	43847	3	Y	2728	2724	0			205
							3001	9									
06	48420	X	45215	-0-	-3205	-0-	398	1	42279	3	Y	2307	2337	0			175
							2538	9									
07	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	313	1	42751	3	Y	2401	2366	0			210
							2641	9									
*08	45074	X	45074	-0-	-0-	-0-	406	1	41989	3	Y	2435	2469	0			176
							2679	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
03	57579	X	57579	-0-	-0-	-0-	406	1	51885	3	Y	4807	4811	0			277
							5288	9									
04	55174	X	55174	-0-	-0-	-0-	493	1	49745	3	Y	4487	4451	0			313
							4936	9									
05	55801	X	55801	-0-	-0-	-0-	490	1	50655	3	Y	4233	4228	0			318
							4656	9									
06	53778	X	53778	-0-	-0-	-0-	465	1	48679	3	Y	4213	4216	0			315
							4634	9									
07	54340	X	54340	-0-	-0-	-0-	360	1	49209	3	Y	4337	4272	0			380
							4771	9									
*08	53477	X	53477	-0-	-0-	-0-	472	1	48540	3	Y	4059	4144	0			295
							4465	9									

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75286	X	75286	-0-	-0-	-0-	523	1	67050	3	Y	7012	7028	0			404
							7713	9									
04	72292	X	72292	-0-	-0-	-0-	640	1	64429	3	Y	6566	6512	0			458
							7223	9									
05	73350	X	73350	-0-	-0-	-0-	620	1	65918	3	Y	6193	6186	0			465
							6812	9									
06	70992	X	70992	-0-	-0-	-0-	608	1	63480	3	Y	6276	6272	0			469
							6904	9									
07	72267	X	72267	-0-	-0-	-0-	474	1	64586	3	Y	6552	6448	0			573
							7207	9									
*08	71307	X	71307	-0-	-0-	-0-	625	1	63916	3	Y	6151	6277	0			447
							6766	9									

LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90655	X	90655	-0-	-0-	-0-	631	1	81233	3	Y	7992	7997	0			460
							8791	9									
04	86700	X	86700	-0-	-0-	-0-	759	1	77062	3	Y	8072	7972	0			560
							8879	9									
05	86927	X	86927	-0-	-0-	-0-	695	1	77914	3	Y	7562	7555	0			567
							8318	9									
06	83562	X	83562	-0-	-0-	-0-	718	1	74993	3	Y	7137	7168	0			536
							7851	9									
07	85100	X	85100	-0-	-0-	-0-	560	1	76407	3	Y	7394	7283	0			647
							8133	9									
*08	84073	X	84073	-0-	-0-	-0-	741	1	75672	3	Y	6964	7105	0			506
							7660	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
03	97275	X	97275	-0-	-0-	-0-	87742	3	9533	9	Y	8666	8666	0			499
04	94275	X	94275	-0-	-0-	-0-	838	1	84359	3	Y	8253	8177	0			575
							9078	9									
05	92918	X	92918	-0-	-0-	-0-	734	1	83645	3	Y	7763	7755	0			583
							8539	9									
06	88821	X	88821	-0-	-0-	-0-	761	1	79736	3	Y	7567	7583	0			567
							8324	9									
07	90740	X	90740	-0-	-0-	-0-	598	1	81391	3	Y	7955	7827	0			695
							8751	9									
*08	90174	X	90174	-0-	-0-	-0-	793	1	81138	3	Y	7494	7645	0			544
							8243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			138
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					138
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					138
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					138
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					138
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					138

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			117
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2612	2	344	9	N	313	313	1			117
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1347	2	144	9	N	131	140	1			108

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 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
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					213
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					213
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					213
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					213
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					213
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					213

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					197
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					197
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	4	N	115	181	1			131
							127	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2125	2	2	4	N	152	145	1			138
							167	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					138
08	1333	N	245	-0-	-1088	-0-	237	2	8	9	N	7					145

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					413
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1552	2	314	9	N	285	345	1			353
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	893	2	10	4	N	135	177	1			311
							149	9									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					311
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	768	2	175	9	N	159	172	1			298
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	980	2	135	9	N	123					421

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1432	2	14	4	N	160	120	1			204
							176	9									
04	1650	N	782	-0-	-868	-0-	724	2	1	4	N	52	182	1			74
							57	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	4	N	155					229
							171	9									
06	3000	N	4019	-0-	1019	1019	3604	2	2	4	N	375	465	1			139
							413	9									
07	3100	N	2923	-0-	-177	842	2640	2	1	4	N	256	174	1			221
							282	9									
08	2171	N	1329	-0-	-842	-0-	1222	2	107	9	N	97	190	1			128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	2	67	9	N	61	40	1			205
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	22	2	3	9	N	3					208
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2383	2	25	4	N	245	185	1	1	8	267
							270	9									
06	3000	N	4114	-0-	1114	1114	3747	2	2	4	N	332	405	1			194
							365	9									
07	3100	N	3774	-0-	674	1788	3485	2	1	4	N	262	175	1	3	8	278
							288	9									
08	2666	N	305	-0-	-2361	-0-	304	2	1	9	N	1	129	1			150

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3155	2	31	4	N	514	482	1			124
							565	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	4	N	471	552	1			43
							518	9									
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2200	2	22	4	N	436	414	1			65
							480	9									
06	3540	X	2088	-0-	-1452	-0-	1644	2	444	9	N	404	223	1			246
07	3658	X	2190	-0-	-1468	-0-	1762	2	1	4	N	388	487	1			147
							427	9									
08	3658	X	2626	-0-	-1032	-0-	2182	2	1	4	N	403	418	1			132
							443	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1628	2	17	4	N	212	167	1			160
							233	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1331	2	239	9	N	217	248	1			129
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1604	2	15	4	N	254	248	1			135
							279	9									
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1589	2	112	9	N	102	134	1			103
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	4	N	293	193	1			203
							322	9									
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1686	2	193	9	N	175	269	1			109

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					73
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	19	2	10	9	N	9					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	818	-0-	-1631	-0-	818	2			N	-0-					100
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2957	2	8	9	N	7					107
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2441	2	8	4	N	31					138
							34	9									
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	4	N	131	176	1			93
							144	9									
07	3069	X	2241	-0-	-828	-0-	2233	2	1	4	N	6					99
							7	9									
08	3069	X	1984	-0-	-1085	-0-	1984	2			N	-0-					99

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3070	N	2839	-0-	-231	-0-	2836	2	1	4	N	2					130
							2	9									
04	2520	N	1064	-0-	-1456	-0-	1064	2			N	-0-					130
05	2604	X	1878	-0-	-726	-0-	1775	2	16	4	N	79					209
							87	9									
06	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	2230	2	1	4	N	210	176	1			243
							231	9									
07	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2240	2	1	4	N	148					391
							163	9									
08	2604	X	1147	-0-	-1457	-0-	1112	2	35	9	N	32	182	1			241

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	2	1	4	N	119					218
							131	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	60	181	1			97
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	4	197	9	N	179	181	1			95
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	345	2	108	9	N	98	1	8			192
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	399	2	218	9	N	198	183	1	1	8	206
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	162	2	123	9	N	112	223	1			95

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
03	2046	N	1092	-0-	-954	-0-	930	2	10	4	N	138	181	1			178
							152	9									
04	2070	N	1106	-0-	-964	-0-	1032	2	74	9	N	67	177	1			68
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	660	2	6	4	N	105					173
							116	9									
06	1050	N	24	-0-	-1026	-0-	24	2			N	-0-					173
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1490	2	190	9	N	173	186	1			160
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	809	2	100	9	N	91	163	1			88

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
03	1116	N	805	-0-	-311	-0-	671	2	7	4	N	115	178	1			201
							127	9									
04	3000	N	3003	-0-	3	3	2913	2	1	4	N	81					282
							89	9									
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1624	2	15	4	N	74	162	1			194
							81	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	4	N	77					271
							85	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2146	2	166	9	N	151	183	1			239
08	3100	N	3158	-0-	58	58	3023	2	1	4	N	122	163	1			198
							134	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	101	2	1	4	N	133	185	1			260
							146	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	184	2	241	9	N	219	184	1			295
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	182	1			113
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					113
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	263	2	245	9	N	223	1	8			335
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	1914	2	752	9	N	684	923	1			96

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	220	1	2025	2	N	306	292	1			92
							22	4	337	9							
04	2250	X	1884	-0-	-366	-0-	230	1	1460	2	N	176	215	1			53
							194	9									
05	2790	X	1649	-0-	-1141	-0-	232	1	1150	2	N	230	228	1			55
							14	4	253	9							
06	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	179	1	1945	2	N	286	289	1			52
							1	4	315	9							
07	2790	X	1622	-0-	-1168	-0-	111	1	1315	2	N	177	190	1			39
							1	4	195	9							
08	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	172	1	1854	2	N	277	241	1			75
							1	4	305	9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2809	-0-	2809	7599	155	1	2399	2	Y	232	232	1			3
							255	9									
04	10101	X	2502	-0-	-7599	-0-	116	1	2096	2	Y	264	264	1			3
							290	9									
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	127	1	1774	2	Y	242	242	1			3
							266	9									
06	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	116	1	2137	2	Y	249	249	1			3
							274	9									
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	104	1	2513	2	Y	249	249	1			3
							274	9									
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	144	1	2562	2	Y	211	211	1			3
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2160	-0-		2160	4510		343	1	1440	2	Y	343	301	1			42
									377	9									
04	100	N	813	-0-		713	5223		208	1	409	2	Y	178	219	1			1
									196	9									
05	3100	N	37	-0-		-3063	2160		37	1			Y	-0-	1	1			-0-
06	2794	N	634	-0-		-2160	-0-		51	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-		264	1	1407	2	Y	251	237	1			14
									276	9									
08	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-		293	1	887	2	Y	211	137	1			88
									232	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2826	N	2826	-0-		-0-	-0-		2181	2	23	4	N	565	605	1			165
									622	9									
04	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-		1972	2	1	4	N	383	445	1			103
									421	9									
05	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-		1436	2	14	4	N	238	204	1			137
									262	9									
06	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-		1851	2	1	4	N	480	408	1			209
									528	9									
07	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-		1883	2	1	4	N	369	454	1			124
									406	9									
08	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-		1912	2	1	4	N	338	393	1			69
									372	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5911	-0-		5911	16340		286	1	5031	2	Y	540	543	1			-0-
									594	9									
04	21556	X	5216	-0-		-16340	-0-		226	1	4676	2	Y	285	283	1			2
									314	9									
05	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-		229	1	4412	2	Y	318	316	1			4
									350	9									
06	5490	X	3488	-0-		-2002	-0-		173	1	3132	2	Y	166	168	1			2
									183	9									
07	5673	X	3988	-0-		-1685	-0-		150	1	3630	2	Y	189	190	1			1
									208	9									
08	5673	X	3509	-0-		-2164	-0-		160	1	3210	2	Y	126	127	1			-0-
									139	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2526	-0-		-109	-0-		210	1	1878	2	N	381	320	1			128
									19	4	419	9							
04	2550	X	1718	-0-		-832	-0-		195	1	1242	2	N	255	286	1			97
									281	9									
05	2635	X	1987	-0-		-648	-0-		259	1	1185	2	N	480	486	1			91
									15	4	528	9							
06	2550	X	2051	-0-		-499	-0-		135	1	1474	2	N	401	439	1			53
									1	4	441	9							
07	2635	X	1545	-0-		-1090	-0-		101	1	1229	2	N	195	248	1			-0-
									215	9									
08	1984	N	110	-0-		-1874	-0-		9	1	101	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4616	-0-	4616	4882	3999	2	42	4	Y	523	710	1			49
							575	9									
04	8054	X	3172	-0-	-4882	-0-	2955	2	2	4	Y	195	122	1	3	8	119
							215	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3286	2	31	4	Y	346	249	1			216
							381	9									
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	3945	2	1	4	Y	513	467	1	1	8	261
							564	9									
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	4636	2	1	4	Y	485	677	1			69
							534	9									
08	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	4183	2	1	4	Y	379	373	1			75
							417	9									

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	960	N	58	-0-	-902	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
05	992	N	12	-0-	-980	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	118	1	1583	2	N	514	422	1			92
							565	9									
07	3100	N	3594	-0-	494	494	240	1	2857	2	N	451	475	1			68
							1	4	496	9							
08	3100	N	3682	-0-	582	1076	269	1	2904	2	N	462	402	1			128
							1	4	508	9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

03	DLQ G-10		1889	-0-	1889	4338	337	1	1232	2	Y	291	294	1			2
							320	9									
04	6340	X	2002	-0-	-4338	-0-	324	1	1322	2	Y	324	322	1			4
							356	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	405	1	2307	2	Y	471	465	1			10
							518	9									
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	372	1	1831	2	Y	240	248	1			2
							264	9									
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	393	1	1594	2	Y	274	272	1			4
							301	9									
08	3224	X	415	-0-	-2809	-0-	285	1	5	2	Y	114	117	1			1
							125	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

03	3069	X	2369	-0-	-700	-0-	170	1	1994	3	Y	186	200	1			-0-
							205	9									
04	2820	X	2230	-0-	-590	-0-	151	1	1841	3	Y	216	196	1			20
							238	9									
05	2325	N	1726	-0-	-599	-0-	101	1	1556	3	Y	63	80	1			3
							69	9									
06	2280	N	1626	-0-	-654	-0-	111	1	1332	3	Y	166	162	1			7
							183	9									
07	2294	N	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		65	-0-	65	65	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		290	-0-	290	355	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		92	-0-	92	447	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	454	X	7	-0-	-447	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	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-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

03	3100	N	2333	-0-	-767	4542	171	1	2018	3	Y	131	138	1			-0-
							144	9									
04	6787	X	2245	-0-	-4542	-0-	160	1	1946	3	Y	126	115	1			11
							139	9									
05	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	152	1	2344	3	Y	68	77	1			2
							75	9									
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	375	1	4501	3	Y	314	304	1			12
							345	9									
07	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									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	531	1	6212	3	Y	344	371	1			1
							378	9									
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	486	1	5902	3	Y	393	359	1			35
							432	9									
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	365	1	5622	3	Y	300	326	1			9
							330	9									
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	411	1	4945	3	Y	286	284	1			11
							315	9									
07	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									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

03	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	287	1	3377	3	Y	247	258	1			1
							272	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	265	1	3228	3	Y	234	213	1			22
							257	9									
05	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	207	1	3193	3	Y	139	156	1			5
							153	9									
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	267	1	3203	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3937	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1700	3	Y	165	173	1			1
							182	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	148	1	1800	3	Y	172	157	1			16
							189	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	1896	3	Y	137	149	1			4
							151	9									
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	177	1	2122	3	Y	212	209	1			7
							233	9									
07	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									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	59	1	2097	3	Y	-0-					2
04	2220	N	1644	-0-	-576	-0-	117	1	1526	3	Y	1					3
							1	9									
05	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	159	1	2056	3	Y	-0-	2	1			1
06	2100	N	1649	-0-	-451	-0-	106	1	1543	3	Y	-0-					1
07	1705	N	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

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

03	3100	N	2556	-0-	-544	2071	185	1	2175	3	Y	178	186	1			-0-
							196	9									
04	4472	X	2401	-0-	-2071	-0-	166	1	2014	3	Y	201	184	1			17
							221	9									
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	120	1	1857	3	Y	30	46	1			1
							33	9									
06	2190	X	1528	-0-	-662	-0-	114	1	1374	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	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									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	255	1	2997	3	Y	149	157	1			-0-
							164	9									
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	235	1	2855	3	Y	156	143	1			13
							172	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	183	1	2816	3	Y	132	141	1			4
							145	9									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	226	1	2715	3	Y	167	164	1			7
							184	9									
07	2976	X	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									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	850	3	Y	39	46	1			-0-
							43	9									
04	1170	N	459	-0-	-711	-0-	34	1	411	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	74	1	1140	3	Y	94	93	1			3
							103	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	970	3	Y	72	71	1			4
							79	9									
07	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									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	683	3	Y	81	74	1			7
							89	9									
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	45	1	688	3	Y	19	25	1			1
							21	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
07	868	N	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									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	5	1	66	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	43	41	1			3
							47	9									
07	93	N	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	170	1	2072	3	Y	93	85	1	8
							102	9							
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	1919	3	Y	203	206	1	5
							223	9							
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	178	1	2135	3	Y	185	183	1	7
							204	9							
07	2232	N	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							

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	1288	3	N	-0-	70	1	-0-
04	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	5	1	1580	3	N	-0-			-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	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-

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	179	1	2110	3	Y	66	68	1	-0-
							73	9							
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	157	1	1913	3	Y	64	58	1	6
							70	9							
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	132	1	2035	3	Y	71	74	1	3
							78	9							
06	2280	N	2004	-0-	-276	-0-	149	1	1793	3	Y	56	55	1	4
							62	9							
07	2201	N	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							

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4228	-0-	-887	-0-	311	1	3638	3	Y	254	268	1	1
							279	9							
04	4920	X	4172	-0-	-748	-0-	297	1	3600	3	Y	250	228	1	23
							275	9							
05	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	245	1	3774	3	Y	214	230	1	7
							235	9							
06	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	288	1	3467	3	Y	211	209	1	9
							232	9							
07	4309	X	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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	113	1	1332	3	Y	75	78	1			1
							83	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	147	1	1787	3	Y	77	70	1			8
							85	9									
05	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	79	1	1222	3	Y	52	57	1			3
							57	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1349	3	Y	75	73	1			5
							83	9									
07	1736	N	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									

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
03	4061	X	4052	-0-	-9	-0-	298	1	3487	3	Y	243	250	1			-0-
							267	9									
04	3930	X	3914	-0-	-16	-0-	277	1	3365	3	Y	247	224	1			23
							272	9									
05	4061	X	3188	-0-	-873	-0-	188	1	2894	3	Y	96	114	1			5
							106	9									
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	291	1	3499	3	Y	218	213	1			10
							240	9									
07	4061	X	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									

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
03	2387	X	1851	-0-	-536	-0-	9	1	1836	3	Y	5	41	1			13
							6	9									
04	2250	X	1691	-0-	-559	-0-	1688	3	3	9	Y	3					16
05	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-					16
06	2160	X	1620	-0-	-540	-0-	87	1	1533	3	Y	-0-					16
07	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									

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
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	136	1	1591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	129	1	1570	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	94	1	1454	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	110	1	1322	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	228	1	2671	3	Y	139	148	1			-0-
							153	9									
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	217	1	2639	3	Y	160	146	1			14
							176	9									
05	3131	X	2612	-0-	-519	-0-	152	1	2333	3	Y	115	126	1			3
							127	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	222	1	2669	3	Y	197	191	1			9
							217	9									
07	3131	X	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									

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
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	169	1	1983	3	Y	111	118	1			-0-
							122	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	154	1	1877	3	Y	114	104	1			10
							125	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	127	1	1950	3	Y	94	101	1			3
							103	9									
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	154	1	1849	3	Y	93	92	1			4
							102	9									
07	2232	N	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									

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
03	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	10	1	2087	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
04	2160	X	2047	-0-	-113	-0-	2045	3	2	9	Y	2					10
05	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	6	1	1974	3	Y	-0-					10
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	144	1	2526	3	Y	-0-					10
07	2263	X	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									

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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	41	45	1			-0-
							45	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	62	57	1			5
							68	9									
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	29	1	446	3	Y	33	37	1			1
							36	9									
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	30	1	358	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	434	N	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									

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
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	33	1	6713	3	Y	38	18	1			21
							42	9									
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6703	3	46	9	Y	42	23	1			40
05	6355	X	6285	-0-	-70	-0-	20	1	6251	3	Y	13	34	1			19
							14	9									
06	6510	X	5606	-0-	-904	-0-	300	1	5261	3	Y	41	52	1			8
							45	9									
07	6727	X	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									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		51	-0-	51	51	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		253	-0-	253	304	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		233	-0-	233	537	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	544	X	7	-0-	-537	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	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-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	150	-0-	-1524	-0-	11	1	126	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
04	1620	X	14	-0-	-1606	-0-	4	3	10	9	Y	9	8	1			1
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	7	8	1			-0-
06	1620	X	168	-0-	-1452	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	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									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	3	Y	47	48	1			1
							52	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	966	3	Y	58	53	1			6
							64	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	107	1	1653	3	Y	53	56	1			3
							58	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	137	1	1643	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	361	1	4242	3	Y	168	178	1			1
							185	9									
04	4530	X	3144	-0-	-1386	-0-	226	1	2750	3	Y	153	139	1			15
							168	9									
05	4681	X	2912	-0-	-1769	-0-	169	1	2599	3	Y	131	139	1			7
							144	9									
06	4530	X	4029	-0-	-501	-0-	299	1	3588	3	Y	129	127	1			9
							142	9									
07	4681	X	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									

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
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	65	1	769	3	Y	50	52	1			-0-
							55	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	3	Y	58	53	1			5
							64	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	673	3	Y	61	65	1			1
							67	9									
06	870	N	346	-0-	-524	-0-	26	1	311	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
07	1209	N	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									

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
03	4805	X	453	-0-	-4352	-0-	453	2			Y	-0-	24	1			-0-
04	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4263	2	10	9	Y	9	4	1			5
05	4402	X	3303	-0-	-1099	-0-	3302	2	1	9	Y	1					6
06	4260	X	2406	-0-	-1854	-0-	2406	2			Y	-0-	5	1			1
07	4402	X	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

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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	1800	N	1378	-0-	-422	-0-	1374	3	4	9	Y	4	1	1			3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	4123	X	4072	-0-	-51	-0-	300	1	3532	3	Y	218	231	1			-0-
							240	9									
04	3990	X	3924	-0-	-66	-0-	281	1	3413	3	Y	209	190	1			19
							230	9									
05	4123	X	2618	-0-	-1505	-0-	152	1	2343	3	Y	112	127	1			4
							123	9									
06	3960	X	2975	-0-	-985	-0-	218	1	2613	3	Y	131	130	1			5
							144	9									
07	4092	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1798	3	Y	2					55
							2	9									
04	1650	N	276	-0-	-1374	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					55
05	2170	N	149	-0-	-2021	-0-	11	1	138	3	Y	-0-	44	1			11
06	1800	N	943	-0-	-857	-0-	61	1	882	3	Y	-0-					11
07	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

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	376	1	4422	3	Y	241	254	1			-0-
							265	9									
04	5070	X	4021	-0-	-1049	-0-	289	1	3514	3	Y	198	181	1			17
							218	9									
05	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	250	1	3857	3	Y	162	174	1			5
							178	9									
06	4890	X	3973	-0-	-917	-0-	290	1	3483	3	Y	182	180	1			7
							200	9									
07	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									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	1410	N	37	-0-	-1373	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		62	-0-	62	62	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		321	-0-	321	383	24	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		68	-0-	68	451	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	457	X	6	-0-	-451	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	110	1	1292	3	Y	122	128	1			2
							134	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1357	3	Y	156	143	1			15
							172	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	94	1	1451	3	Y	157	166	1			6
							173	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1398	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	142	1	1673	3	Y	207	220	1			-0-
							228	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	165	1	2005	3	Y	304	277	1			27
							334	9									
05	2201	N	1664	-0-	-537	-0-	88	1	1363	3	Y	194	215	1			6
							213	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	142	1	1710	3	Y	186	185	1			7
							205	9									
07	2573	N	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									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	117	1	1375	3	Y	71	75	1			2
							78	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	111	1	1349	3	Y	65	59	1			8
							72	9									
05	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	61	1	944	3	Y	75	78	1			5
							83	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1370	3	Y	129	126	1			8
							142	9									
07	1581	N	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									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	96	1	1130	3	Y	73	78	1			3
							80	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	108	1	1312	3	Y	80	73	1			10
							88	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	103	1	1591	3	Y	72	77	1			5
							79	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	3	Y	70	70	1			5
							77	9									
07	1550	N	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6269	-0-	-210	-0-	469	1	5515	3	Y	259	277	1			-0-
							285	9									
04	6360	X	5525	-0-	-835	-0-	401	1	4878	3	Y	224	205	1			19
							246	9									
05	6572	X	5072	-0-	-1500	-0-	298	1	4595	3	Y	163	178	1			4
							179	9									
06	6150	X	5217	-0-	-933	-0-	384	1	4616	3	Y	197	194	1			7
							217	9									
07	6324	X	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									

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
03	4898	X	41	-0-	-4857	-0-	41	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	4590	X	3029	-0-	-1561	-0-	3021	3	8	9	Y	7	2	1			5
05	4743	X	1598	-0-	-3145	-0-	5	1	1590	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	339	1	5945	3	Y	35	32	1			6
							39	9									
07	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									

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
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	23	1	4746	3	Y	34	15	1			20
							37	9									
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5831	3	35	9	Y	32	18	1			34
05	5146	X	4117	-0-	-1029	-0-	13	1	4093	3	Y	10	27	1			17
							11	9									
06	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	218	1	3820	3	Y	16	27	1			6
							18	9									
07	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									

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
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	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
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	182	1	2145	3	Y	67	71	1			-0-
							74	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	171	1	2073	3	Y	71	65	1			6
							78	9									
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	137	1	2118	3	Y	64	68	1			2
							70	9									
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	205	1	2458	3	Y	77	76	1			3
							85	9									
07	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									

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
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	184	1	2170	3	Y	97	102	1			-0-
							107	9									
04	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	174	1	2120	3	Y	93	85	1			8
							102	9									
05	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	143	1	2202	3	Y	83	88	1			3
							91	9									
06	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	167	1	2008	3	Y	81	80	1			4
							89	9									
07	2480	N	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									

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
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	125	1	1475	3	Y	50	53	1			-0-
							55	9									
04	1920	N	1427	-0-	-493	-0-	105	1	1280	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
05	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	89	1	1370	3	Y	90	91	1			3
							99	9									
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	111	1	1330	3	Y	32	33	1			2
							35	9									
07	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									

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
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	382	1	4491	3	Y	218	233	1			1
							240	9									
04	6240	X	4865	-0-	-1375	-0-	351	1	4273	3	Y	219	201	1			19
							241	9									
05	6448	X	5317	-0-	-1131	-0-	311	1	4799	3	Y	188	202	1			5
							207	9									
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	415	1	4990	3	Y	170	169	1			6
							187	9									
07	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									

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
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1421	3	Y	45	48	1			1
							50	9									
04	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	102	1	1241	3	Y	36	34	1			3
							40	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	3	Y	42	44	1			1
							46	9									
06	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	101	1	1211	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
07	1426	N	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	92	1	1082	3	Y	117	121	1			-0-
							129	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	78	70	1			8
							86	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	62	67	1			3
06	1260	N	151	-0-	-1109	-0-	4	1	49	3	Y	89	87	1			5
							98	9									
07	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									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	179	1	2102	3	Y	78	81	1			-0-
							86	9									
04	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	178	1	2167	3	Y	122	111	1			11
							134	9									
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	153	1	2355	3	Y	114	121	1			4
							125	9									
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	189	1	2273	3	Y	117	116	1			5
							129	9									
07	2573	N	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									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	35	1	7218	3	Y	39	20	1			26
							43	9									
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7304	3	47	9	Y	43	24	1			45
05	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	22	1	6705	3	Y	24	43	1			26
							26	9									
06	7050	X	6498	-0-	-552	-0-	349	1	6114	3	Y	32	49	1			9
							35	9									
07	7595	X	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									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	527	1	6202	3	Y	202	216	1			2
							222	9									
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	284	1	3450	3	Y	221	202	1			21
							243	9									
05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	222	1	3424	3	Y	200	214	1			7
							220	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	17	1	3396	3	N	-0-					35
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					35
05	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	9	1	2689	3	N	3					38
							3	9									
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									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	225	1	2636	3	Y	265	275	1			1
							292	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	204	1	2475	3	Y	236	216	1			21
							260	9									
05	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	163	1	2513	3	Y	215	231	1			5
							237	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3953	-0-	-666	-0-	290	1	3418	3	Y	223	234	1			-0-
							245	9									
04	4470	X	3529	-0-	-941	-0-	252	1	3066	3	Y	192	175	1			17
							211	9									
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	207	1	3199	3	Y	173	184	1			6
							190	9									
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									

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
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	326	1	3831	3	Y	156	168	1			1
							172	9									
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	345	1	4198	3	Y	273	248	1			26
							300	9									
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	372	1	5729	3	Y	181	199	1			8
							199	9									
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									

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
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	253	1	2978	3	Y	206	219	1			3
							227	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	249	1	3032	3	Y	229	208	1			24
							252	9									
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	226	1	3479	3	Y	221	234	1			11
							243	9									
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									

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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	571	3	Y	63	57	1			6
							69	9									
05	1581	N	953	-0-	-628	-0-	53	1	821	3	Y	72	75	1			3
							79	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	50	46	1			4
							55	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	78	80	1			2
							86	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	35	1	429	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	71	1	1091	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	139	1	1670	3	Y	98	96	1			5
							108	9									
07	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									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	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-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

03	3100	N	3381	-0-	281	281	251	1	2953	3	Y	161	163	1			-0-
							177	9									
04	3000	N	3363	-0-	363	644	247	1	3000	3	Y	105	96	1			9
							116	9									
05	3100	N	2665	-0-	-435	209	160	1	2470	3	Y	32	40	1			1
							35	9									
06	2565	X	2356	-0-	-209	-0-	181	1	2175	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	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-

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

03	11997	X	11298	-0-	-699	-0-	55	1	11212	3	Y	28	26	1			25
							31	9									
04	11610	X	11222	-0-	-388	-0-	11177	3	45	9	Y	41	40	1			26
05	11532	X	9321	-0-	-2211	-0-	30	1	9251	3	Y	36	30	1			32
							40	9									
06	11160	X	10173	-0-	-987	-0-	547	1	9596	3	Y	27	34	1			25
							30	9									
07	11594	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2513	-0-	-618	-0-	12	1	2472	3	Y	26	27	1			9
							29	9									
04	3030	X	2421	-0-	-609	-0-	2413	3	8	9	Y	7	6	1			10
05	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	8	1	2578	3	Y	23	18	1			15
							25	9									
06	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	135	1	2368	3	Y	30	43	1			2
							33	9									
07	2697	X	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									

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
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	46	42	1			5
							51	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	45	48	1			2
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	10	1	118	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
07	465	N	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									

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
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	735	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	79	1	953	3	Y	36	33	1			3
							40	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	Y	120	119	1			4
							132	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1159	3	Y	228	223	1			9
							251	9									
07	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									

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	84	1	983	3	Y	72	75	1			-0-
							79	9									
04	870	N	558	-0-	-312	-0-	36	1	437	3	Y	77	70	1			7
							85	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	69	73	1			3
							76	9									
06	1110	N	529	-0-	-581	-0-	35	1	418	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
07	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									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	215	1	2528	3	Y	67	75	1			-0-
							74	9									
04	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	235	1	2860	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
05	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	190	1	2935	3	Y	91	98	1			3
							100	9									
06	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	221	1	2653	3	Y	120	118	1			5
							132	9									
07	3348	X	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									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5478	-0-	-133	-0-	404	1	4756	3	Y	289	303	1			-0-
							318	9									
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	390	1	4746	3	Y	305	278	1			27
							336	9									
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	323	1	4981	3	Y	255	274	1			8
							281	9									
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	402	1	4833	3	Y	261	258	1			11
							287	9									
07	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									

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
03	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	196	1	2310	3	Y	126	132	1			-0-
							139	9									
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	249	1	3033	3	Y	148	134	1			14
							163	9									
05	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	169	1	2600	3	Y	106	116	1			4
							117	9									
06	2970	X	1436	-0-	-1534	-0-	105	1	1259	3	Y	65	66	1			3
							72	9									
07	3565	X	-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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2245	-0-		-886	-0-	167	1	1969	3	Y	99	107	1			-0-
								109	9									
04	3210	X	2349	-0-		-861	-0-	170	1	2069	3	Y	100	92	1			8
								110	9									
05	3317	X	2657	-0-		-660	-0-	156	1	2400	3	Y	92	99	1			1
								101	9									
06	2520	X	459	-0-		-2061	-0-	34	1	408	3	Y	15	16	1			-0-
								17	9									
07	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3474	-0-		-215	-0-	262	1	3082	3	Y	118	124	1			-0-
								130	9									
04	3480	X	3123	-0-		-357	-0-	229	1	2783	3	Y	101	92	1			9
								111	9									
05	3472	X	3234	-0-		-238	-0-	191	1	2941	3	Y	93	99	1			3
								102	9									
06	3360	X	962	-0-		-2398	-0-	72	1	864	3	Y	24	26	1			1
								26	9									
07	3472	X	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3417	-0-		-272	-0-	258	1	3031	3	Y	116	124	1			-0-
								128	9									
04	3570	X	3279	-0-		-291	-0-	239	1	2904	3	Y	124	113	1			11
								136	9									
05	3472	X	3155	-0-		-317	-0-	185	1	2853	3	Y	106	114	1			3
								117	9									
06	3300	X	501	-0-		-2799	-0-	38	1	455	3	Y	7	10	1			-0-
								8	9									
07	3410	X	-0-	-0-		-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	6	-0-		-3404	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5915	-0-		-409	-0-	29	1	5863	3	Y	21	65	1			16
								23	9									
04	6180	X	5154	-0-		-1026	-0-	5151	3	3	9	Y	3					19
05	7006	X	5330	-0-		-1676	-0-	17	1	5313	3	Y	-0-					19
06	6780	X	5977	-0-		-803	-0-	322	1	5655	3	Y	-0-					19
07	7006	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	52	56	1			-0-
							57	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	88	1	1068	3	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	84	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	131	1	1571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	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-

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

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
03	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	191	1	2238	3	Y	220	234	1			-0-
							242	9									
04	3300	X	2519	-0-	-781	-0-	175	1	2120	3	Y	204	186	1			18
							224	9									
05	3410	X	2304	-0-	-1106	-0-	135	1	2073	3	Y	87	102	1			3
							96	9									
06	2730	X	2057	-0-	-673	-0-	146	1	1755	3	Y	142	140	1			5
							156	9									
07	2759	X	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									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

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
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	159	1	1858	3	Y	97	103	1			1
							107	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	144	1	1748	3	Y	91	82	1			10
							100	9									
05	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	116	1	1788	3	Y	82	88	1			4
							90	9									
06	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	136	1	1636	3	Y	73	72	1			5
							80	9									
07	2046	N	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									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

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
03	2232	X	2220	-0-	-12	-0-	162	1	1891	3	Y	152	161	1			1
							167	9									
04	2580	X	1959	-0-	-621	-0-	136	1	1654	3	Y	154	141	1			14
							169	9									
05	2666	X	1891	-0-	-775	-0-	106	1	1640	3	Y	132	141	1			5
							145	9									
06	2400	X	1753	-0-	-647	-0-	124	1	1491	3	Y	125	125	1			5
							138	9									
07	2294	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3838	-0-	-254	-0-	287	1	3378	3	Y	157	166	1			-0-
							173	9									
04	3810	X	2947	-0-	-863	-0-	215	1	2612	3	Y	109	99	1			10
							120	9									
05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	214	1	3303	3	Y	112	119	1			3
							123	9									
06	3720	X	951	-0-	-2769	-0-	70	1	835	3	Y	42	44	1			1
							46	9									
07	3844	X	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									

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
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	156	1	1840	3	Y	94	100	1			-0-
							103	9									
04	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	139	1	1695	3	Y	89	81	1			8
							98	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	1946	3	Y	73	78	1			3
							80	9									
06	2040	N	1592	-0-	-448	-0-	118	1	1411	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	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									

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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	86	-0-	-244	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	93	N	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-

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
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	174	1	2035	3	Y	83	86	1			1
							91	9									
04	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	120	1	1457	3	Y	64	59	1			6
							70	9									
05	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	102	1	1576	3	Y	70	74	1			2
							77	9									
06	2220	N	1623	-0-	-597	-0-	96	1	1151	3	Y	342	330	1			14
							376	9									
07	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-

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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	78	1	911	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	264	1	3109	3	Y	206	216	1			1
							227	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	232	1	2827	3	Y	216	199	1			18
							238	9									
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	194	1	2996	3	Y	192	206	1			4
							211	9									
06	3240	X	3200	-0-	-40	-0-	229	1	2753	3	Y	198	195	1			7
							218	9									
07	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									

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
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	774	3	Y	121	126	1			9
							133	9									
04	1320	N	818	-0-	-502	-0-	57	1	693	3	Y	62	57	1			14
							68	9									
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	50	1	763	3	Y	62	65	1			11
							68	9									
06	930	N	802	-0-	-128	-0-	56	1	673	3	Y	66	65	1			12
							73	9									
07	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									

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
03	2790	X	1646	-0-	-1144	-0-	111	1	1302	3	Y	212	225	1			-0-
							233	9									
04	2700	X	2139	-0-	-561	-0-	146	1	1777	3	Y	196	178	1			18
							216	9									
05	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	134	1	2071	3	Y	142	155	1			5
							156	9									
06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	161	1	1937	3	Y	138	137	1			6
							152	9									
07	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									

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
03	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	194	1	2269	3	Y	55	59	1			-0-
							61	9									
04	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	182	1	2214	3	Y	55	50	1			5
							61	9									
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	147	1	2260	3	Y	43	46	1			2
							47	9									
06	2430	N	2385	-0-	-45	-0-	180	1	2159	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
07	2542	N	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	30	1	6030	3	Y	74	80	1			23
							81	9									
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7019	3	97	9	Y	88	43	1			68
05	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	18	1	5461	3	Y	28	53	1			43
							31	9									
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	335	1	5871	3	Y	85	123	1			5
							94	9									
07	7347	X	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									

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
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	28	1	5700	3	Y	63	67	1			17
							69	9									
04	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6968	3	102	9	Y	93	44	1			66
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	23	1	7094	3	Y	34	56	1			44
							37	9									
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	344	1	6029	3	Y	87	127	1			4
							96	9									
07	7316	X	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									

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
03	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	210	1	2467	3	Y	16	27	1			5
							18	9									
04	2880	X	1961	-0-	-919	-0-	138	1	1673	3	Y	136	124	1			17
							150	9									
05	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	151	1	2327	3	Y	137	146	1			8
							151	9									
06	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	184	1	2209	3	Y	134	133	1			9
							147	9									
07	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	190	1	2216	3	Y	153	135	1			27
							168	9									
08	2697	X	2472	-0-	-225	-0-	150	1	2176	3	Y	133	142	1			18
							146	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	228	1	2671	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	205	1	2488	3	Y	53	47	1			6
							58	9									
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	169	1	2594	3	Y	91	93	1			4
							100	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	205	1	2469	3	Y	83	82	1			5
							91	9									
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	204	1	2388	3	Y	63	56	1			12
							69	9									
08	3100	N	5401	-0-	2301	2301	346	1	5037	3	Y	16	22	1			6
							18	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2145	-0-	-2381	-0-	10	1	2135	3	Y	-0-					17
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					17
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	20	1	6020	3	Y	-0-					17
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	269	1	4711	3	Y	-0-					17
07	6417	X	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

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
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	96	1	1131	3	Y	51	52	1			-0-
							56	9									
04	1560	N	692	-0-	-868	-0-	48	1	581	3	Y	57	52	1			5
							63	9									
05	1395	N	293	-0-	-1102	-0-	15	1	226	3	Y	47	51	1			1
							52	9									
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	80	1	962	3	Y	92	91	1			2
							101	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	165	1	1926	3	Y	74	67	1			9
							81	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	108	1	1572	3	Y	62	66	1			5
							68	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	35	38	1			1
							39	9									
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	14	1	172	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	16	1	188	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	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									

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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	7	-0-	-1078	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	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									

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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	270	N	21	-0-	-249	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	179	1	2089	3	Y	153	162	1			-0-
							168	9									
04	3330	X	2124	-0-	-1206	-0-	150	1	1819	3	Y	141	129	1			12
							155	9									
05	3441	X	1957	-0-	-1484	-0-	112	1	1721	3	Y	113	122	1			3
							124	9									
06	3330	X	1802	-0-	-1528	-0-	129	1	1554	3	Y	108	106	1			5
							119	9									
07	2511	X	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									

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	73	71	1			2
							80	9									
07	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-

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
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	103	1	1205	3	Y	63	68	1			-0-
							69	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	96	1	1160	3	Y	76	69	1			7
							84	9									
05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	76	1	1166	3	Y	64	68	1			3
							70	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	104	1	1247	3	Y	246	238	1			11
							271	9									
07	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									

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
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37562	X	37562	-0-	-0-	-0-	37549	2	13	9	Y	12	12	1			21
04	33630	X	33010	-0-	-620	-0-	32999	2	11	9	Y	10	14	1			17
05	34565	X	29841	-0-	-4724	-0-	29833	2	8	9	Y	7					24
06	36360	X	26182	-0-	-10178	-0-	26182	2			Y	-0-	19	1			5
07	37572	X	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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32105	X	32105	-0-	-0-	-0-	32092	2	13	9	Y	12	27	1			42
04	28920	X	27973	-0-	-947	-0-	27960	2	13	9	Y	12	24	1			30
05	29884	X	25858	-0-	-4026	-0-	25855	2	3	9	Y	3					33
06	30480	X	22635	-0-	-7845	-0-	22635	2			Y	-0-	26	1			7
07	31496	X	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

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	185	1	2180	3	Y	88	93	1			-0-
							97	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	179	1	2179	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
05	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	143	1	2199	3	Y	49	52	1			2
							54	9									
06	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	176	1	2112	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
07	2511	N	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									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

03	5828	X	5376	-0-	-452	-0-	400	1	4704	3	Y	247	262	1			4
							272	9									
04	6030	X	5365	-0-	-665	-0-	388	1	4714	3	Y	239	218	1			25
							263	9									
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	368	1	5669	3	Y	229	243	1			11
							252	9									
06	6030	X	5830	-0-	-200	-0-	428	1	5146	3	Y	233	231	1			13
							256	9									
07	6076	X	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									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

03	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	94	1	19103	3	Y	35	34	1			28
							39	9									
04	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18495	3	50	9	Y	45	46	1			27
05	17763	X	17642	-0-	-121	-0-	57	1	17529	3	Y	51	40	1			38
							56	9									
06	18630	X	17699	-0-	-931	-0-	953	1	16712	3	Y	31	42	1			27
							34	9									
07	19251	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	226	1	2638	3	Y	77	80	1			-0-
							85	9									
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	203	1	2463	3	Y	70	63	1			7
							77	9									
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	167	1	2564	3	Y	58	62	1			3
							64	9									
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	194	1	2328	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	2387	N	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									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	156	1	1825	3	Y	100	107	1			-0-
							110	9									
04	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	130	1	1575	3	Y	85	78	1			7
							94	9									
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	102	1	1564	3	Y	72	78	1			1
							79	9									
06	2010	N	1623	-0-	-387	-0-	119	1	1425	3	Y	72	70	1			3
							79	9									
07	1860	N	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									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1609	-0-	-1491	-0-	127	1	1482	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1572	-0-	-1818	-0-	120	1	1452	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	1635	-0-	-1868	-0-	100	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1276	-0-	-674	-0-	98	1	1178	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	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-

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	167	1	1953	3	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	148	1	1802	3	Y	63	57	1			6
							69	9									
05	2077	X	1860	-0-	-217	-0-	110	1	1692	3	Y	53	57	1			2
							58	9									
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	144	1	1733	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

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
03	2139	X	1999	-0-		-140	-0-	157	1	1831	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
04	2073	X	2073	-0-		-0-	-0-	157	1	1906	3	Y	9	8	1			4
								10	9									
05	2086	X	2086	-0-		-0-	-0-	127	1	1953	3	Y	5	8	1			1
								6	9									
06	1937	X	1937	-0-		-0-	-0-	148	1	1780	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
07	2139	X	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									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

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
03	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	77	1	901	3	Y	179	189	1			-0-
								197	9									
04	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	77	1	936	3	Y	188	171	1			17
								207	9									
05	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	78	1	1199	3	Y	147	159	1			5
								162	9									
06	1140	N	554	-0-		-586	-0-	35	1	420	3	Y	90	91	1			4
								99	9									
07	1271	N	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									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

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
03	2473	N	2473	-0-		-0-	-0-	180	1	2120	3	Y	157	166	1			-0-
								173	9									
04	2426	N	2426	-0-		-0-	-0-	171	1	2077	3	Y	162	148	1			14
								178	9									
05	2325	N	1949	-0-		-376	-0-	112	1	1724	3	Y	103	114	1			3
								113	9									
06	2400	N	567	-0-		-1833	-0-	37	1	446	3	Y	76	76	1			3
								84	9									
07	2511	N	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									

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

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
03	2656	N	2656	-0-		-0-	-0-	196	1	2306	3	Y	140	149	1			-0-
								154	9									
04	2470	N	2470	-0-		-0-	-0-	178	1	2162	3	Y	118	108	1			10
								130	9									
05	2666	N	2557	-0-		-109	-0-	148	1	2274	3	Y	123	130	1			3
								135	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	265	1	3094	3	Y	197	209	1			1
							217	9									
04	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	227	1	2757	3	Y	198	181	1			18
							218	9									
05	3875	X	2864	-0-	-1011	-0-	164	1	2523	3	Y	161	173	1			6
							177	9									
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									

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	190	1	2216	3	Y	284	297	1			1
							312	9									
04	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	173	1	2097	3	Y	302	275	1			28
							332	9									
05	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	138	1	2129	3	Y	259	278	1			9
							285	9									
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-

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	272	1	3201	3	Y	260	272	1			1
							286	9									
04	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	234	1	2841	3	Y	265	242	1			24
							292	9									
05	3565	X	2882	-0-	-683	-0-	163	1	2508	3	Y	192	210	1			6
							211	9									
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									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	344	1	4019	3	Y	338	361	1			-0-
							372	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	310	1	3762	3	Y	315	287	1			28
							347	9									
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	244	1	3754	3	Y	256	276	1			8
							282	9									
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									

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
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	237	1	2767	3	Y	199	213	1			1
							219	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	210	1	2549	3	Y	190	173	1			18
							209	9									
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	162	1	2500	3	Y	155	166	1			7
							171	9									
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									

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
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	132	1	1542	3	Y	95	99	1			2
							105	9									
04	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	110	1	1331	3	Y	83	76	1			9
							91	9									
05	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	96	1	1472	3	Y	79	84	1			4
							87	9									
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									

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
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	145	1	1691	3	Y	95	100	1			4
							105	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	138	1	1676	3	Y	97	88	1			13
							107	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	3	Y	83	88	1			8
							91	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	984	-0-	-411	-0-	70	1	818	3	Y	87	92	1			2
							96	9									
04	1740	X	622	-0-	-1118	-0-	39	1	473	3	Y	100	92	1			10
							110	9									
05	1798	X	970	-0-	-828	-0-	54	1	840	3	Y	69	76	1			3
							76	9									
06	1710	X	936	-0-	-774	-0-	69	1	824	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
07	1426	X	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									

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
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	81	1	955	3	Y	50	52	1			-0-
							55	9									
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	64	1	779	3	Y	40	37	1			3
							44	9									
05	1116	N	960	-0-	-156	-0-	57	1	879	3	Y	22	25	1			-0-
							24	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	172	1	2019	3	Y	50	52	1			1
							55	9									
04	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	130	1	1585	3	Y	52	47	1			6
							57	9									
05	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	117	1	1801	3	Y	38	41	1			3
							42	9									
06	2070	N	500	-0-	-1570	-0-	38	1	454	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	1953	N	6	-0-	-1947	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	Y	37	41	1			-0-
							41	9									
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	90	1	1091	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	15	15	1			1
07	1271	N	-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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	132	-0-	-2565	-0-	9	1	102	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
04	2370	X	286	-0-	-2084	-0-	20	1	244	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	54	54	1			2
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	43	42	1			3
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	24	22	1			5
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	1			-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	43	39	1			4
							47	9									
05	1395	N	178	-0-	-1217	-0-	8	1	120	3	Y	45	48	1			1
							50	9									
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									

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
03	1705	X	5	-0-	-1700	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	1650	X	1285	-0-	-365	-0-	92	1	1117	3	Y	69	62	1			7
							76	9									
05	1705	X	1488	-0-	-217	-0-	85	1	1307	3	Y	87	90	1			4
							96	9									
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									

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
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	193	1	2271	3	Y	73	79	1			-0-
							80	9									
04	2730	N	2592	-0-	-138	-0-	190	1	2316	3	Y	78	71	1			7
							86	9									
05	2821	N	2565	-0-	-256	-0-	152	1	2344	3	Y	63	67	1			3
							69	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	944	3	Y	46	49	1			1
							51	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	105	1	1272	3	Y	56	51	1			6
							62	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1332	3	Y	42	46	1			2
							46	9									
06	1050	N	321	-0-	-729	-0-	23	1	276	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	1426	N	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									

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
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	168	1	1978	3	Y	105	111	1			-0-
							116	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	167	1	2025	3	Y	106	97	1			9
							117	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	159	1	2447	3	Y	87	94	1			2
							96	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	189	1	2272	3	Y	93	92	1			3
							102	9									
07	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									

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
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	138	1	1623	3	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
05	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	113	1	1748	3	Y	66	69	1			2
							73	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	140	1	1685	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
07	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									

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
03	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	294	1	3460	3	Y	182	194	1			-0-
							200	9									
04	4110	X	3527	-0-	-583	-0-	255	1	3100	3	Y	156	143	1			13
							172	9									
05	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	211	1	3255	3	Y	143	152	1			4
							157	9									
06	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	260	1	3124	3	Y	223	218	1			9
							245	9									
07	4061	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	152	1	1782	3	Y	114	122	1			-0-
							125	9									
04	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	139	1	1689	3	Y	122	111	1			11
							134	9									
05	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	110	1	1689	3	Y	97	105	1			3
							107	9									
06	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	131	1	1569	3	Y	95	94	1			4
							105	9									
07	2015	N	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									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	75	1	914	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102	1	1572	3	Y	87	90	1			2
							96	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	163	1	1952	3	Y	84	83	1			3
							92	9									
07	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									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	203	1	2394	3	Y	95	101	1			-0-
							105	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	183	1	2230	3	Y	98	90	1			8
							108	9									
05	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	147	1	2263	3	Y	80	86	1			2
							88	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	184	1	2209	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
07	2511	N	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	164	1	1925	3	Y	68	74	1			-0-
							75	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	154	1	1876	3	Y	73	67	1			6
							80	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	129	1	1992	3	Y	65	68	1			3
							72	9									
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	151	1	1812	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
07	2170	N	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									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	3	Y	41	44	1			-0-
							45	9									
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	86	1	1050	3	Y	47	43	1			4
							52	9									
05	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	70	1	1082	3	Y	39	42	1			1
							43	9									
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	94	1	1130	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									
07	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									

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
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	199	1	2328	3	Y	146	156	1			5
							161	9									
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	176	1	2140	3	Y	159	145	1			19
							175	9									
05	2511	X	2428	-0-	-83	-0-	140	1	2161	3	Y	115	125	1			9
							127	9									
06	2430	X	2302	-0-	-128	-0-	168	1	2017	3	Y	106	105	1			10
							117	9									
07	2511	X	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									

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
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	189	1	2221	3	Y	87	92	1			-0-
							96	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	167	1	2036	3	Y	86	78	1			8
							95	9									
05	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	140	1	2157	3	Y	70	76	1			2
							77	9									
06	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	179	1	2148	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
07	2387	N	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	255	1	3003	3	Y	66	70	1			-0-
							73	9									
04	3870	X	3072	-0-	-798	-0-	228	1	2778	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
05	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	185	1	2857	3	Y	56	60	1			1
							62	9									
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	239	1	2872	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	3379	X	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									

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
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	132	1	1556	3	Y	156	167	1			-0-
							172	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	146	1	1779	3	Y	174	159	1			15
							191	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	115	1	1773	3	Y	151	161	1			5
							166	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	137	1	1646	3	Y	153	152	1			6
							168	9									
07	2201	N	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									

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	37	-0-	-443	-0-	2	1	28	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	284	1	3347	3	Y	69	73	1			-0-
							76	9									
04	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	285	1	3461	3	Y	73	67	1			6
							80	9									
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	254	1	3916	3	Y	83	87	1			2
							91	9									
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	309	1	3716	3	Y	63	63	1			2
							69	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	267	1	3122	3	Y	55	57	1			-0-
							61	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	240	1	2915	3	Y	265	241	1			24
							292	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	181	1	2781	3	Y	216	233	1			7
							238	9									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	236	1	2837	3	Y	170	170	1			7
							187	9									
07	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									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	252	1	2960	3	Y	107	114	1			-0-
							118	9									
04	3420	X	2993	-0-	-427	-0-	219	1	2661	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
05	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	171	1	2637	3	Y	115	121	1			4
							127	9									
06	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	221	1	2652	3	Y	132	130	1			6
							145	9									
07	3565	X	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									

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
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	140	1	1643	3	Y	44	47	1			2
							48	9									
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	142	1	1724	3	Y	39	35	1			6
							43	9									
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	110	1	1704	3	Y	37	40	1			3
							41	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1650	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
07	1984	N	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									

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
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	166	1	1957	3	Y	77	84	1			-0-
							85	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	157	1	1904	3	Y	76	69	1			7
							84	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	138	1	2121	3	Y	67	72	1			2
							74	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	168	1	2021	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
07	2232	N	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	372	1	4355	3	Y	337	352	1			-0-
							371	9									
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	326	1	3957	3	Y	289	263	1			26
							318	9									
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	253	1	3896	3	Y	241	259	1			8
							265	9									
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	318	1	3818	3	Y	233	230	1			11
							256	9									
07	4247	X	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									

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
03	1767	X	12	-0-	-1755	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	5	-0-	-1915	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	1984	X	26	-0-	-1958	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	251	1	2957	3	Y	57	61	1			-0-
							63	9									
04	3660	X	1085	-0-	-2575	-0-	77	1	940	3	Y	62	57	1			5
							68	9									
05	3596	X	1201	-0-	-2395	-0-	71	1	1099	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
06	3450	X	849	-0-	-2601	-0-	60	1	725	3	Y	58	56	1			2
							64	9									
07	3565	X	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									

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
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	356	1	4158	3	Y	344	361	1			1
							378	9									
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	3	Y	287	262	1			26
							316	9									
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	236	1	3631	3	Y	250	266	1			10
							275	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	296	1	3559	3	Y	229	228	1			11
							252	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	173	1	2039	3	Y	72	77	1			-0-
							79	9									
04	2760	X	1947	-0-	-813	-0-	143	1	1738	3	Y	60	54	1			6
							66	9									
05	2852	X	1708	-0-	-1144	-0-	100	1	1544	3	Y	58	61	1			3
							64	9									
06	2760	X	1691	-0-	-1069	-0-	125	1	1500	3	Y	60	59	1			4
							66	9									
07	2294	X	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									

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
03	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	331	1	3893	3	Y	194	206	1			-0-
							213	9									
04	4380	X	4216	-0-	-164	-0-	305	1	3710	3	Y	183	167	1			16
							201	9									
05	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	249	1	3840	3	Y	155	166	1			5
							171	9									
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	324	1	3889	3	Y	154	152	1			7
							169	9									
07	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									

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	380	1	4467	3	Y	197	207	1			-0-
							217	9									
04	5160	X	4714	-0-	-446	-0-	343	1	4172	3	Y	181	165	1			16
							199	9									
05	5177	X	4936	-0-	-241	-0-	290	1	4472	3	Y	158	170	1			4
							174	9									
06	4890	X	1519	-0-	-3371	-0-	111	1	1333	3	Y	68	70	1			2
							75	9									
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	268	1	3152	3	Y	151	160	1			-0-
							166	9									
04	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	246	1	2997	3	Y	153	139	1			14
							168	9									
05	3782	X	2987	-0-	-795	-0-	173	1	2672	3	Y	129	138	1			5
							142	9									
06	3660	X	786	-0-	-2874	-0-	54	1	651	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
07	3627	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	104	1	1221	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
04	2130	N	785	-0-	-1345	-0-	57	1	696	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
05	1860	N	7	-0-	-1853	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	1320	N	19	-0-	-1301	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	15	13	1			2
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	155	1	1808	3	Y	105	110	1			1
							116	9									
04	2250	X	1396	-0-	-854	-0-	100	1	1215	3	Y	74	67	1			8
							81	9									
05	2325	X	1180	-0-	-1145	-0-	67	1	1032	3	Y	74	78	1			4
							81	9									
06	2190	X	491	-0-	-1699	-0-	30	1	363	3	Y	89	87	1			6
							98	9									
07	1457	N	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									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	175	1	2047	3	Y	80	85	1			2
							88	9									
04	2430	X	2198	-0-	-232	-0-	160	1	1936	3	Y	93	85	1			10
							102	9									
05	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	133	1	2053	3	Y	48	55	1			3
							53	9									
06	2340	X	1500	-0-	-840	-0-	109	1	1305	3	Y	78	76	1			5
							86	9									
07	2356	X	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									

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
03	5022	X	3941	-0-	-1081	-0-	289	1	3380	3	Y	247	264	1			-0-
							272	9									
04	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	251	1	3051	3	Y	226	205	1			21
							249	9									
05	4774	X	3523	-0-	-1251	-0-	203	1	3118	3	Y	184	197	1			8
							202	9									
06	4170	X	2432	-0-	-1738	-0-	172	1	2064	3	Y	178	176	1			10
							196	9									
07	4185	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5084	-0-	-620	-0-	380	1	4440	3	Y	240	241	1			1
							264	9									
04	5520	X	4584	-0-	-936	-0-	325	1	3940	3	Y	290	265	1			26
							319	9									
05	5704	X	4281	-0-	-1423	-0-	252	1	3884	3	Y	132	154	1			4
							145	9									
06	5310	X	2557	-0-	-2753	-0-	196	1	2361	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	5208	X	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									

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
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	169	1	1978	3	Y	110	115	1			2
							121	9									
04	2370	N	1261	-0-	-1109	-0-	96	1	1159	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	2232	N	1515	-0-	-717	-0-	92	1	1423	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2190	N	1836	-0-	-354	-0-	141	1	1695	3	Y	-0-					-0-
07	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									

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
03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	66	1	13567	3	Y	27	45	1			26
							30	9									
04	13860	X	12861	-0-	-999	-0-	12847	3	14	9	Y	13	19	1			20
05	14942	X	11802	-0-	-3140	-0-	38	1	11757	3	Y	6					26
							7	9									
06	14460	X	4674	-0-	-9786	-0-	252	1	4420	3	Y	2					28
							2	9									
07	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									

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
03	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	46	1	9384	3	Y	119	60	1			140
							131	9									
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9041	3	50	9	Y	45	75	1			110
05	9269	X	6718	-0-	-2551	-0-	22	1	6686	3	Y	9					119
							10	9									
06	8970	X	3471	-0-	-5499	-0-	187	1	3278	3	Y	5					124
							6	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1368	3	Y	105	112	1			-0-
							116	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	113	1	1368	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	3	Y	86	93	1			3
							95	9									
06	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	112	1	1342	3	Y	89	88	1			4
							98	9									
07	1643	N	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									

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
03	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	294	1	3464	3	Y	215	227	1			-0-
							237	9									
04	4170	X	3997	-0-	-173	-0-	286	1	3476	3	Y	214	195	1			19
							235	9									
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	234	1	3607	3	Y	181	194	1			6
							199	9									
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	286	1	3440	3	Y	188	187	1			7
							207	9									
07	4123	X	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									

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
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	419	1	4926	3	Y	274	292	1			-0-
							301	9									
04	5550	X	5448	-0-	-102	-0-	392	1	4764	3	Y	265	241	1			24
							292	9									
05	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	317	1	4887	3	Y	224	240	1			8
							246	9									
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									

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
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	3	Y	66	71	1			-0-
							73	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	675	3	Y	59	53	1			6
							65	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	69	73	1			2
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	242	1	2848	3	Y	163	172	1			-0-
							179	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	234	1	2849	3	Y	149	136	1			13
							164	9									
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	185	1	2846	3	Y	133	142	1			4
							146	9									
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									

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
03	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	192	1	2264	3	Y	180	192	1			-0-
							198	9									
04	2820	X	2251	-0-	-569	-0-	156	1	1896	3	Y	181	166	1			15
							199	9									
05	2759	X	2226	-0-	-533	-0-	125	1	1919	3	Y	165	175	1			5
							182	9									
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									

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
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	237	1	2885	3	Y	117	107	1			10
							129	9									
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	136	1	2102	3	Y	63	71	1			2
							69	9									
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	3	Y	87	85	1			4
							96	9									
07	3348	X	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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1286	3	Y	125	113	1			12
							138	9									
05	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	88	1	1364	3	Y	66	74	1			4
							73	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	136	1	1635	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	60	54	1			6
							66	9									
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-	6	1			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	126	1	1487	3	Y	56	60	1			3
							62	9									
04	1410	N	799	-0-	-611	-0-	56	1	685	3	Y	53	47	1			9
							58	9									
05	1457	N	835	-0-	-622	-0-	49	1	751	3	Y	32	36	1			5
							35	9									
06	1410	N	953	-0-	-457	-0-	69	1	833	3	Y	46	45	1			6
							51	9									
07	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									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	183	1	2156	3	Y	68	71	1			-0-
							75	9									
04	2490	N	2065	-0-	-425	-0-	152	1	1850	3	Y	57	52	1			5
							63	9									
05	2449	N	1103	-0-	-1346	-0-	64	1	994	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
06	2340	N	1291	-0-	-1049	-0-	96	1	1155	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
07	2139	N	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									

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
04	1230	N	758	-0-	-472	-0-	55	1	668	3	Y	32	28	1			6
							35	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	65	1	995	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	174	1	2088	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	57	1	667	3	Y	74	77	1			-0-
							81	9									
04	1830	N	1060	-0-	-770	-0-	75	1	906	3	Y	72	65	1			7
							79	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1209	3	Y	62	66	1			3
							68	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	137	1	1647	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
07	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									

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
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	3	Y	77	79	1			-0-
							85	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	120	1	1456	3	Y	40	36	1			4
							44	9									
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	168	1	2589	3	Y	64	66	1			2
							70	9									
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	218	1	2624	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
07	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									

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
03	2635	X	2053	-0-	-582	-0-	155	1	1822	3	Y	69	74	1			-0-
							76	9									
04	2100	X	2072	-0-	-28	-0-	151	1	1840	3	Y	74	67	1			7
							81	9									
05	2170	X	1814	-0-	-356	-0-	107	1	1656	3	Y	46	51	1			2
							51	9									
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	174	1	2095	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
07	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									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	170	1	2004	3	Y	129	137	1			-0-
							142	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	182	1	2210	3	Y	98	90	1			8
							108	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	3	Y	136	141	1			3
							150	9									
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	179	176	1			6
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	87	1	1063	3	Y	34	30	1			4
							37	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1214	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	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									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	183	1	2134	3	Y	93	99	1			-0-
							102	9									
04	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	166	1	2020	3	Y	74	67	1			7
							81	9									
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	144	1	2217	3	Y	77	81	1			3
							85	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	179	1	2149	3	Y	76	75	1			4
							84	9									
07	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									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2784	-0-	-1773	-0-	209	1	2455	3	Y	109	119	1			-0-
							120	9									
04	3960	X	3133	-0-	-827	-0-	228	1	2767	3	Y	125	114	1			11
							138	9									
05	4030	X	3071	-0-	-959	-0-	180	1	2775	3	Y	105	113	1			3
							116	9									
06	3750	X	1316	-0-	-2434	-0-	97	1	1168	3	Y	46	47	1			2
							51	9									
07	3875	X	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									

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	344	1	4022	3	Y	226	237	1			-0-
							249	9									
04	4860	X	4385	-0-	-475	-0-	313	1	3800	3	Y	247	225	1			22
							272	9									
05	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	248	1	3825	3	Y	181	197	1			6
							199	9									
06	4560	X	2380	-0-	-2180	-0-	170	1	2045	3	Y	150	150	1			6
							165	9									
07	4712	X	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									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	2640	-0-	-2537	-0-	198	1	2315	3	Y	115	119	1			-0-
							127	9									
04	5010	X	2381	-0-	-2629	-0-	172	1	2092	3	Y	106	97	1			9
							117	9									
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	132	1	2031	3	Y	74	81	1			2
							81	9									
06	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	153	1	1839	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
07	2635	X	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									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	301	1	3526	3	Y	195	206	1			1
							215	9									
04	4020	X	3785	-0-	-235	-0-	273	1	3310	3	Y	184	167	1			18
							202	9									
05	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	217	1	3350	3	Y	147	159	1			6
							162	9									
06	4020	X	3461	-0-	-559	-0-	256	1	3083	3	Y	111	112	1			5
							122	9									
07	4154	X	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									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	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									

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
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	278	1	3246	3	Y	195	206	1			-0-
							215	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	213	1	2589	3	Y	187	170	1			17
							206	9									
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	185	1	2850	3	Y	149	161	1			5
							164	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	215	1	2590	3	Y	140	139	1			6
							154	9									
07	2914	X	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									

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
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	37	1	7465	3	Y	54	42	1			36
							59	9									
04	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	6566	3	32	9	Y	29	40	1			25
05	7316	X	6629	-0-	-687	-0-	21	1	6573	3	Y	32	28	1			29
							35	9									
06	7320	X	7296	-0-	-24	-0-	392	1	6874	3	Y	27	33	1			23
							30	9									
07	7564	X	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									

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
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	171	1	1998	3	Y	130	137	1			-0-
							143	9									
04	2100	X	2020	-0-	-80	-0-	144	1	1746	3	Y	118	108	1			10
							130	9									
05	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	100	1	1542	3	Y	86	94	1			2
							95	9									
06	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	149	1	1792	3	Y	100	98	1			4
							110	9									
07	2325	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	98	1	1152	3	Y	74	79	1			-0-
							81	9									
04	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	100	1	1208	3	Y	77	70	1			7
							85	9									
05	2201	N	1528	-0-	-673	-0-	89	1	1362	3	Y	70	74	1			3
							77	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1186	3	Y	59	60	1			2
							65	9									
07	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									

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
03	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	212	1	2500	3	Y	151	158	1			-0-
							166	9									
04	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	194	1	2358	3	Y	143	131	1			12
							157	9									
05	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	131	1	2014	3	Y	140	148	1			4
							154	9									
06	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	145	1	1746	3	Y	137	135	1			6
							151	9									
07	2883	X	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									

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	Y	61	65	1			-0-
							67	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	688	3	Y	59	53	1			6
							65	9									
05	1085	N	759	-0-	-326	-0-	43	1	662	3	Y	49	52	1			3
							54	9									
06	1020	N	691	-0-	-329	-0-	49	1	583	3	Y	54	53	1			4
							59	9									
07	837	N	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	177	1	2078	3	Y	102	109	1			-0-
								112	9									
04	2310	N	2217	-0-		-93	-0-	160	1	1949	3	Y	98	90	1			8
								108	9									
05	2387	N	2176	-0-		-211	-0-	127	1	1959	3	Y	82	87	1			3
								90	9									
06	2280	N	2115	-0-		-165	-0-	156	1	1868	3	Y	83	82	1			4
								91	9									
07	2294	N	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3395	-0-		-418	-0-	256	1	3014	3	Y	114	121	1			1
								125	9									
04	3600	X	3437	-0-		-163	-0-	251	1	3052	3	Y	122	111	1			12
								134	9									
05	3658	X	3543	-0-		-115	-0-	209	1	3218	3	Y	105	112	1			5
								116	9									
06	3420	X	3290	-0-		-130	-0-	244	1	2935	3	Y	101	100	1			6
								111	9									
07	3565	X	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2797	X	2797	-0-		-0-	-0-	211	1	2488	3	Y	89	94	1			1
								98	9									
04	2910	X	2810	-0-		-100	-0-	206	1	2507	3	Y	88	81	1			8
								97	9									
05	3007	X	2691	-0-		-316	-0-	161	1	2483	3	Y	43	50	1			1
								47	9									
06	2760	X	2534	-0-		-226	-0-	192	1	2310	3	Y	29	29	1			1
								32	9									
07	2914	X	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	126	1	1480	3	Y	39	43	1			1
								43	9									
04	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	121	1	1473	3	Y	30	28	1			3
								33	9									
05	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-	104	1	1599	3	Y	48	50	1			1
								53	9									
06	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	127	1	1525	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	92	1	1081	3	Y	89	93	1			-0-
							98	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	91	1	1113	3	Y	87	80	1			7
							96	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	3	Y	76	81	1			2
							84	9									
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	82	1	979	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
07	1333	N	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									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	877	3	Y	67	71	1			-0-
							74	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	77	1	942	3	Y	39	35	1			4
							43	9									
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	51	1	784	3	Y	54	55	1			3
							59	9									
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	68	1	817	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
07	1085	N	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									

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 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
03	4123	X	2838	-0-	-1285	-0-	212	1	2488	3	Y	125	134	1			-0-
							138	9									
04	3990	X	2660	-0-	-1330	-0-	192	1	2336	3	Y	120	109	1			11
							132	9									
05	3968	X	1986	-0-	-1982	-0-	117	1	1802	3	Y	61	69	1			3
							67	9									
06	3330	X	1926	-0-	-1404	-0-	143	1	1720	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	2883	X	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									

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	176	1	2076	3	Y	92	98	1			-0-
							101	9									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	178	1	2170	3	Y	100	92	1			8
							110	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	158	1	2433	3	Y	84	90	1			2
							92	9									
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	178	1	2134	3	Y	74	73	1			3
							81	9									
07	2263	N	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	253	1	2977	3	Y	112	119	1			-0-
							123	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	274	1	3327	3	Y	106	97	1			9
							117	9									
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	535	1	8246	3	Y	95	100	1			4
							105	9									
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	800	1	9608	3	Y	87	88	1			3
							96	9									
07	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									

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
03	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	258	1	3039	3	Y	94	99	1			-0-
							103	9									
04	3420	X	3296	-0-	-124	-0-	243	1	2952	3	Y	92	84	1			8
							101	9									
05	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	192	1	2960	3	Y	75	81	1			2
							83	9									
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	256	1	3080	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	3410	X	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									

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
03	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	197	1	2312	3	Y	74	79	1			-0-
							81	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	191	1	2317	3	Y	76	69	1			7
							84	9									
05	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	129	1	1997	3	Y	55	59	1			3
							61	9									
06	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	186	1	2239	3	Y	63	62	1			4
							69	9									
07	2666	X	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									

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
03	5208	X	5	-0-	-5203	-0-	5	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	750	1	9118	3	Y	399	362	1			37
							439	9									
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	384	1	5913	3	Y	506	526	1			17
							557	9									
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	657	1	7892	3	Y	602	593	1			26
							662	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2042	-0-		-469	-0-	155	1	1820	3	Y	61	63	1			-0-
								67	9									
04	2550	X	1889	-0-		-661	-0-	141	1	1715	3	Y	30	28	1			2
								33	9									
05	2635	X	2220	-0-		-415	-0-	130	1	2009	3	Y	74	74	1			2
								81	9									
06	2550	X	1569	-0-		-981	-0-	114	1	1367	3	Y	80	79	1			3
								88	9									
07	2387	X	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	117	1	1376	3	Y	25	28	1			1
								28	9									
04	1710	N	1469	-0-		-241	-0-	109	1	1328	3	Y	29	27	1			3
								32	9									
05	2356	N	2130	-0-		-226	-0-	127	1	1951	3	Y	47	49	1			1
								52	9									
06	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	119	1	1431	3	Y	28	28	1			1
								31	9									
07	1519	N	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	963	N	963	-0-		-0-	-0-	71	1	840	3	Y	47	50	1			-0-
								52	9									
04	990	N	743	-0-		-247	-0-	54	1	653	3	Y	33	30	1			3
								36	9									
05	1426	N	1156	-0-		-270	-0-	66	1	1018	3	Y	65	65	1			3
								72	9									
06	930	N	926	-0-		-4	-0-	68	1	815	3	Y	39	40	1			2
								43	9									
07	775	N	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4295	-0-		-293	-0-	324	1	3811	3	Y	145	154	1			4
								160	9									
04	4350	X	4024	-0-		-326	-0-	294	1	3574	3	Y	142	131	1			15
								156	9									
05	4433	X	4106	-0-		-327	-0-	242	1	3729	3	Y	123	132	1			6
								135	9									
06	4200	X	4000	-0-		-200	-0-	297	1	3567	3	Y	124	123	1			7
								136	9									
07	4340	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1244	3	Y	97	102	1			2
							107	9									
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	102	1	1243	3	Y	91	84	1			9
							100	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	3	Y	70	76	1			3
							77	9									
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	97	1	1162	3	Y	97	96	1			4
							107	9									
07	1488	N	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									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	168	1	1980	3	Y	61	66	1			-0-
							67	9									
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	156	1	1893	3	Y	59	54	1			5
							65	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	139	1	2143	3	Y	54	58	1			1
							59	9									
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	160	1	1917	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
07	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									

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4024	-0-	-130	-0-	309	1	3636	3	Y	72	76	1			-0-
							79	9									
04	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	282	1	3433	3	Y	72	66	1			6
							79	9									
05	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	216	1	3326	3	Y	62	66	1			2
							68	9									
06	4020	X	3220	-0-	-800	-0-	242	1	2913	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
07	4154	X	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									

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 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
03	3813	X	3023	-0-	-790	-0-	229	1	2695	3	Y	90	97	1			-0-
							99	9									
04	3660	X	3055	-0-	-605	-0-	224	1	2724	3	Y	97	88	1			9
							107	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	199	1	3066	3	Y	81	87	1			3
							89	9									
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	257	1	3091	3	Y	90	89	1			4
							99	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	276	1	3241	3	Y	111	120	1			1
							122	9									
04	4260	X	3455	-0-	-805	-0-	253	1	3082	3	Y	109	100	1			10
							120	9									
05	4402	X	3906	-0-	-496	-0-	234	1	3613	3	Y	54	61	1			3
							59	9									
06	4260	X	3942	-0-	-318	-0-	298	1	3581	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	3968	X	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									

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	211	1	2480	3	Y	108	116	1			2
							119	9									
04	2910	X	1856	-0-	-1054	-0-	135	1	1646	3	Y	68	62	1			8
							75	9									
05	3007	X	2284	-0-	-723	-0-	135	1	2085	3	Y	58	62	1			4
							64	9									
06	2850	X	992	-0-	-1858	-0-	73	1	874	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
07	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									

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	237	1	2785	3	Y	147	156	1			-0-
							162	9									
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	221	1	2682	3	Y	133	121	1			12
							146	9									
05	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	162	1	2501	3	Y	85	94	1			3
							94	9									
06	3210	X	898	-0-	-2312	-0-	66	1	795	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
07	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									

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
03	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	269	1	3167	3	Y	139	145	1			-0-
							153	9									
04	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	226	1	2744	3	Y	89	81	1			8
							98	9									
05	4495	X	3221	-0-	-1274	-0-	192	1	2957	3	Y	65	71	1			2
							72	9									
06	4350	X	696	-0-	-3654	-0-	51	1	608	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
07	4495	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3015	-0-	-1108	-0-	228	1	2677	3	Y	100	107	1			-0-
							110	9									
04	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	281	1	3412	3	Y	155	142	1			13
							171	9									
05	3782	X	2852	-0-	-930	-0-	167	1	2574	3	Y	101	112	1			2
							111	9									
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	294	1	3537	3	Y	134	131	1			5
							147	9									
07	3999	X	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									

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
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	169	1	1992	3	Y	65	71	1			-0-
							72	9									
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	170	1	2066	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	133	1	2043	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	2160	X	1865	-0-	-295	-0-	140	1	1685	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
07	2356	X	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									

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
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	82	1	962	3	Y	27	31	1			-0-
							30	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	811	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
05	2046	N	918	-0-	-1128	-0-	53	1	821	3	Y	40	43	1			1
							44	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	104	1	1251	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
07	961	N	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									

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3982	-0-	-451	-0-	296	1	3482	3	Y	185	193	1			1
							204	9									
04	4200	X	3310	-0-	-890	-0-	243	1	2959	3	Y	98	90	1			9
							108	9									
05	4774	X	3671	-0-	-1103	-0-	219	1	3369	3	Y	75	81	1			3
							83	9									
06	4620	X	3400	-0-	-1220	-0-	251	1	3019	3	Y	118	116	1			5
							130	9									
07	4774	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2241	N	2241	-0-		-0-	-0-	169	1	1988	3	Y	76	81	1			22
								84	9									
04	2070	N	1971	-0-		-99	-0-	148	1	1799	3	Y	22	21	1			23
								24	9									
05	2139	N	1160	-0-		-979	-0-	67	1	1038	3	Y	50	51	1			22
								55	9									
06	2070	N	1963	-0-		-107	-0-	145	1	1741	3	Y	70	68	1			24
								77	9									
07	2046	N	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									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1714	-0-		-53	-0-	126	1	1469	3	Y	108	116	1			-0-
								119	9									
04	1740	X	1588	-0-		-152	-0-	112	1	1359	3	Y	106	97	1			9
								117	9									
05	1705	N	1596	-0-		-109	-0-	95	1	1458	3	Y	39	47	1			1
								43	9									
06	1650	N	1352	-0-		-298	-0-	104	1	1248	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	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									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2227	X	2227	-0-		-0-	-0-	172	1	2018	3	Y	34	39	1			-0-
								37	9									
04	2260	X	2260	-0-		-0-	-0-	169	1	2051	3	Y	36	32	1			4
								40	9									
05	2213	X	2213	-0-		-0-	-0-	133	1	2048	3	Y	29	32	1			1
								32	9									
06	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	163	1	1958	3	Y	22	22	1			1
								24	9									
07	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									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	303	1	3538	3	Y	119	126	1			-0-
								131	9									
04	4110	X	4110	-0-		-0-	-0-	302	1	3669	3	Y	126	115	1			11
								139	9									
05	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	248	1	3815	3	Y	75	83	1			3
								83	9									
06	3960	X	3666	-0-		-294	-0-	270	1	3240	3	Y	142	138	1			7
								156	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2856	-0-	-833	-0-	217	1	2543	3	Y	87	93	1			-0-
							96	9									
04	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	196	1	2382	3	Y	84	76	1			8
							92	9									
05	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	161	1	2473	3	Y	69	74	1			3
							76	9									
06	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	186	1	2232	3	Y	81	80	1			4
							89	9									
07	2852	X	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									

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	294	1	3458	3	Y	167	175	1			-0-
							184	9									
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	279	1	3397	3	Y	128	116	1			12
							141	9									
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	248	1	3822	3	Y	166	173	1			5
							183	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	300	1	3598	3	Y	171	168	1			8
							188	9									
07	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									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	207	1	2417	3	Y	111	116	1			2
							122	9									
04	3090	X	2727	-0-	-363	-0-	197	1	2387	3	Y	130	119	1			13
							143	9									
05	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	169	1	2600	3	Y	93	102	1			4
							102	9									
06	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	201	1	2412	3	Y	86	85	1			5
							95	9									
07	3007	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31217	X	26968	-0-	-4249	-0-	431	1	26496	3	Y	37	60	1			-0-
							41	9									
04	29610	X	9252	-0-	-20358	-0-	163	1	9089	3	Y	-0-					-0-
05	29729	X	6205	-0-	-23524	-0-	135	1	6070	3	Y	-0-					-0-
06	27240	X	15363	-0-	-11877	-0-	231	1	15132	3	Y	-0-					-0-
07	27311	X	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-

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	222	1	13649	3	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
04	11850	X	4764	-0-	-7086	-0-	84	1	4680	3	Y	-0-					-0-
05	14756	X	6996	-0-	-7760	-0-	153	1	6843	3	Y	-0-					-0-
06	14280	X	14107	-0-	-173	-0-	212	1	13895	3	Y	-0-					-0-
07	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-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29016	X	24865	-0-	-4151	-0-	397	1	24429	3	Y	35	38	1			-0-
							39	9									
04	27210	X	8753	-0-	-18457	-0-	154	1	8599	3	Y	-0-					-0-
05	27094	X	5717	-0-	-21377	-0-	125	1	5592	3	Y	-0-					-0-
06	25350	X	16400	-0-	-8950	-0-	246	1	16154	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	524	1	6161	3	Y	166	176	1			-0-
							183	9									
04	6840	X	6249	-0-	-591	-0-	463	1	5625	3	Y	146	132	1			14
							161	9									
05	7068	X	3958	-0-	-3110	-0-	235	1	3623	3	Y	91	101	1			4
							100	9									
06	6660	X	4753	-0-	-1907	-0-	357	1	4288	3	Y	98	97	1			5
							108	9									
07	6882	X	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									

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
03	8401	X	8020	-0-	-381	-0-	608	1	7148	3	Y	240	255	1			-0-
							264	9									
04	8220	X	7424	-0-	-796	-0-	545	1	6631	3	Y	225	205	1			20
							248	9									
05	8494	X	7614	-0-	-880	-0-	451	1	6959	3	Y	185	199	1			6
							204	9									
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	591	1	7103	3	Y	194	193	1			7
							213	9									
07	8029	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	6889	-0-	-1977	-0-	523	1	6121	3	Y	223	237	1			-0-
							245	9									
04	8580	X	6140	-0-	-2440	-0-	451	1	5469	3	Y	200	182	1			18
							220	9									
05	8618	X	5861	-0-	-2757	-0-	348	1	5363	3	Y	136	149	1			5
							150	9									
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									

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
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	254	1	2967	3	Y	151	155	1			1
							166	9									
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	263	1	3191	3	Y	266	242	1			25
							293	9									
05	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	177	1	2728	3	Y	327	341	1			11
							360	9									
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									

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
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	352	1	4121	3	Y	152	160	1			2
							167	9									
04	4800	X	4537	-0-	-263	-0-	333	1	4040	3	Y	149	136	1			15
							164	9									
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	332	1	5112	3	Y	152	161	1			6
							167	9									
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									

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
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	221	1	2587	3	Y	101	112	1			-0-
							111	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	237	1	2881	3	Y	74	67	1			7
							81	9									
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	83	1	1279	3	Y	183	186	1			4
							201	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5728	-0-	-1061	-0-	446	1	5220	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	6570	X	3999	-0-	-2571	-0-	299	1	3625	3	Y	68	62	1			6
							75	9									
05	6789	X	2617	-0-	-4172	-0-	148	1	2285	3	Y	167	168	1			5
							184	9									
06	6540	X	4218	-0-	-2322	-0-	311	1	3734	3	Y	157	155	1			7
							173	9									
07	5921	X	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									

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
03	8928	X	8522	-0-	-406	-0-	651	1	7655	3	Y	196	204	1			-0-
							216	9									
04	8610	X	7871	-0-	-739	-0-	585	1	7119	3	Y	152	139	1			13
							167	9									
05	8866	X	6948	-0-	-1918	-0-	413	1	6375	3	Y	145	153	1			5
							160	9									
06	8250	X	7825	-0-	-425	-0-	589	1	7076	3	Y	145	145	1			5
							160	9									
07	8525	X	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									

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
03	7440	X	7221	-0-	-219	-0-	539	1	6346	3	Y	305	322	1			-0-
							336	9									
04	7320	X	6912	-0-	-408	-0-	500	1	6086	3	Y	296	270	1			26
							326	9									
05	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	437	1	6736	3	Y	252	270	1			8
							277	9									
06	7020	X	6730	-0-	-290	-0-	496	1	5961	3	Y	248	246	1			10
							273	9									
07	7254	X	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									

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
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	568	1	6641	3	Y	324	341	1			2
							356	9									
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	515	1	6246	3	Y	307	279	1			30
							338	9									
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	445	1	6860	3	Y	255	275	1			10
							281	9									
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	557	1	6698	3	Y	246	244	1			12
							271	9									
07	7564	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	446	1	5215	3	Y	279	289	1			1
							307	9									
04	5850	X	5592	-0-	-258	-0-	403	1	4895	3	Y	267	243	1			25
							294	9									
05	6138	X	5164	-0-	-974	-0-	301	1	4642	3	Y	201	218	1			8
							221	9									
06	5940	X	4432	-0-	-1508	-0-	326	1	3922	3	Y	167	166	1			9
							184	9									
07	6138	X	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									

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
03	4123	X	3228	-0-	-895	-0-	243	1	2862	3	Y	112	120	1			-0-
							123	9									
04	3570	X	2940	-0-	-630	-0-	215	1	2612	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
05	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	184	1	2842	3	Y	91	97	1			4
							100	9									
06	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	221	1	2652	3	Y	84	84	1			4
							92	9									
07	3224	X	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									

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
03	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	634	1	7416	3	Y	324	342	1			1
							356	9									
04	8820	X	8089	-0-	-731	-0-	589	1	7152	3	Y	316	288	1			29
							348	9									
05	9114	X	8173	-0-	-941	-0-	480	1	7398	3	Y	268	288	1			9
							295	9									
06	8550	X	8224	-0-	-326	-0-	609	1	7325	3	Y	264	262	1			11
							290	9									
07	8401	X	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									

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
03	7967	X	7454	-0-	-513	-0-	566	1	6660	3	Y	207	218	1			4
							228	9									
04	7680	X	6058	-0-	-1622	-0-	447	1	5431	3	Y	164	150	1			18
							180	9									
05	7936	X	5155	-0-	-2781	-0-	300	1	4633	3	Y	202	211	1			9
							222	9									
06	7260	X	6182	-0-	-1078	-0-	466	1	5594	3	Y	111	113	1			7
							122	9									
07	7502	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3585	-0-		-321	-0-	273 96	1 9	3216	3	Y	87	93	1			2
04	3720	X	3346	-0-		-374	-0-	247 90	1 9	3009	3	Y	82	75	1			9
05	3813	X	3473	-0-		-340	-0-	207 79	1 9	3187	3	Y	72	77	1			4
06	3690	X	3508	-0-		-182	-0-	264 79	1 9	3165	3	Y	72	72	1			4
07	3596	X	3285	-0-		-311	-0-	252 86	1 9	2947	3	Y	78	69	1			13
08	3596	X	3278	-0-		-318	-0-	207 69	1 9	3002	3	Y	63	68	1			8

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6984	-0-		-487	-0-	532 197	1 9	6255	3	Y	179	189	1			2
04	7140	X	6710	-0-		-430	-0-	495 194	1 9	6021	3	Y	176	161	1			17
05	7378	X	6738	-0-		-640	-0-	400 165	1 9	6173	3	Y	150	161	1			6
06	6854	X	6854	-0-		-0-	-0-	514 166	1 9	6174	3	Y	151	151	1			6
07	6975	X	6477	-0-		-498	-0-	497 178	1 9	5802	3	Y	162	144	1			24
08	6975	X	6640	-0-		-335	-0-	419 150	1 9	6071	3	Y	136	145	1			15

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	1854	-0-		-3044	-0-	141 52	1 9	1661	3	Y	47	51	1			2
04	4740	X	2026	-0-		-2714	-0-	151 35	1 9	1840	3	Y	32	28	1			6
05	2446	X	2446	-0-		-0-	-0-	146 42	1 9	2258	3	Y	38	40	1			4
06	1920	X	1919	-0-		-1	-0-	145 37	1 9	1737	3	Y	34	35	1			3
07	2205	X	2205	-0-		-0-	-0-	171 35	1 9	1999	3	Y	32	29	1			6
08	2566	X	2566	-0-		-0-	-0-	163 45	1 9	2358	3	Y	41	42	1			5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5426	-0-		-867	-0-	416 116	1 9	4894	3	Y	105	112	1			-0-
04	6240	X	4883	-0-		-1357	-0-	362 116	1 9	4405	3	Y	105	96	1			9
05	6448	X	5052	-0-		-1396	-0-	302 91	1 9	4659	3	Y	83	90	1			2
06	5550	X	5409	-0-		-141	-0-	408 106	1 9	4895	3	Y	96	95	1			3
07	5425	X	4897	-0-		-528	-0-	379 98	1 9	4420	3	Y	89	79	1			13
08	5425	X	5143	-0-		-282	-0-	329 37	1 9	4777	3	Y	34	43	1			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4889	-0-	-1528	-0-	374	1	4399	3	Y	105	113	1			-0-
							116	9									
04	5850	X	4721	-0-	-1129	-0-	350	1	4257	3	Y	104	96	1			8
							114	9									
05	5921	X	4511	-0-	-1410	-0-	269	1	4154	3	Y	80	86	1			2
							88	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	401	1	4818	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	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									

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
03	5921	X	4867	-0-	-1054	-0-	376	1	4419	3	Y	65	68	1			2
							72	9									
04	5580	X	4806	-0-	-774	-0-	360	1	4377	3	Y	63	58	1			7
							69	9									
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	330	1	5085	3	Y	55	59	1			3
							61	9									
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	389	1	4669	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
07	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									

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
03	6355	X	5742	-0-	-613	-0-	442	1	5198	3	Y	93	99	1			-0-
							102	9									
04	6030	X	5484	-0-	-546	-0-	409	1	4972	3	Y	94	85	1			9
							103	9									
05	6231	X	5850	-0-	-381	-0-	351	1	5409	3	Y	82	87	1			4
							90	9									
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	433	1	5195	3	Y	79	79	1			4
							87	9									
07	5766	X	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									

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
03	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	473	1	5558	3	Y	90	96	1			-0-
							99	9									
04	6240	X	6105	-0-	-135	-0-	457	1	5560	3	Y	80	73	1			7
							88	9									
05	6448	X	4512	-0-	-1936	-0-	270	1	4170	3	Y	65	71	1			1
							72	9									
06	6240	X	4199	-0-	-2041	-0-	316	1	3796	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
07	6417	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6398	-0-	-515	-0-	493	1	5805	3	Y	91	95	1			-0-
							100	9									
04	6900	X	4682	-0-	-2218	-0-	350	1	4260	3	Y	65	59	1			6
							72	9									
05	7130	X	4273	-0-	-2857	-0-	258	1	3974	3	Y	37	42	1			1
							41	9									
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	558	1	6699	3	Y	94	91	1			4
							103	9									
07	6758	X	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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		10575	-0-	10575	10575	786	1	9439	3	N	318	305	1			13
							350	9									
*07	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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		10668	-0-	10668	10668	797	1	9573	3	N	271	260	1			11
							298	9									
*07	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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20181	X	15818	-0-	-4363	-0-	1215	1	14291	3	Y	284	303	1			1
							312	9									
04	16440	X	13721	-0-	-2719	-0-	1021	1	12411	3	Y	263	240	1			24
							289	9									
05	16988	X	12388	-0-	-4600	-0-	741	1	11420	3	Y	206	223	1			7
							227	9									
06	15870	X	14465	-0-	-1405	-0-	1090	1	13087	3	Y	262	258	1			11
							288	9									
07	16399	X	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									

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
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	724	1	8517	3	Y	230	243	1			-0-
							253	9									
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	741	1	9012	3	Y	254	231	1			23
							279	9									
05	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	662	1	10211	3	Y	233	248	1			8
							256	9									
06	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	841	1	10098	3	Y	281	277	1			12
							309	9									
07	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									

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	860	3	Y	58	64	1			1
							64	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	103	1	1248	3	Y	82	76	1			7
							90	9									
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	76	1	1172	3	Y	57	63	1			1
							63	9									
06	960	N	889	-0-	-71	-0-	64	1	770	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
07	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	93	1	1088	3	Y	78	69	1			11
							86	9									
08	1302	N	990	-0-	-312	-0-	60	1	866	3	Y	58	63	1			6
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	7967	-0-	-1240	-0-	39	1	7872	3	Y	51	63	1			49
							56	9									
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8768	3	101	9	Y	92	34	1			107
05	10137	X	7907	-0-	-2230	-0-	26	1	7864	3	Y	15					122
							17	9									
06	9810	X	8030	-0-	-1780	-0-	427	1	7483	3	Y	109	136	1			95
							120	9									
07	10137	X	7224	-0-	-2913	-0-	466	1	6748	3	Y	9					104
							10	9									
08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	150	1	9222	3	Y	1	84	1			21
							1	9									

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
03	8091	X	6641	-0-	-1450	-0-	32	1	6600	3	Y	8	16	1			11
							9	9									
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7517	3	52	9	Y	47	15	1			43
05	7719	X	6518	-0-	-1201	-0-	21	1	6484	3	Y	12					55
							13	9									
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	398	1	6981	3	Y	120	105	1			70
							132	9									
07	7812	X	7293	-0-	-519	-0-	471	1	6821	3	Y	1					71
							1	9									
08	7812	X	7250	-0-	-562	-0-	116	1	7133	3	Y	1	61	1			11
							1	9									

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	369	1	4339	3	Y	146	156	1			-0-
							161	9									
04	4740	X	4594	-0-	-146	-0-	337	1	4104	3	Y	139	127	1			12
							153	9									
05	4898	X	4585	-0-	-313	-0-	271	1	4182	3	Y	120	130	1			2
							132	9									
06	4710	X	4508	-0-	-202	-0-	335	1	4028	3	Y	132	130	1			4
							145	9									
07	4867	X	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									

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
03	8494	X	7481	-0-	-1013	-0-	566	1	6655	3	Y	236	249	1			-0-
							260	9									
04	8340	X	7116	-0-	-1224	-0-	520	1	6329	3	Y	243	221	1			22
							267	9									
05	8618	X	7235	-0-	-1383	-0-	427	1	6577	3	Y	210	225	1			7
							231	9									
06	8190	X	7337	-0-	-853	-0-	544	1	6528	3	Y	241	238	1			10
							265	9									
07	8463	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	642	1	7553	3	Y	369	391	1			1
							406	9									
04	8370	X	8105	-0-	-265	-0-	586	1	7133	3	Y	351	320	1			32
							386	9									
05	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	486	1	7500	3	Y	284	306	1			10
							312	9									
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	614	1	7379	3	Y	317	313	1			14
							349	9									
07	8587	X	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									

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
03	8742	X	8471	-0-	-271	-0-	642	1	7554	3	Y	250	266	1			-0-
							275	9									
04	8340	X	8135	-0-	-205	-0-	598	1	7272	3	Y	241	219	1			22
							265	9									
05	8525	X	8511	-0-	-14	-0-	507	1	7810	3	Y	176	192	1			6
							194	9									
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	612	1	7356	3	Y	249	245	1			10
							274	9									
07	8463	X	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									

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
03	9021	X	8490	-0-	-531	-0-	642	1	7550	3	Y	271	287	1			-0-
							298	9									
04	8550	X	8072	-0-	-478	-0-	592	1	7197	3	Y	257	235	1			22
							283	9									
05	8835	X	8410	-0-	-425	-0-	496	1	7654	3	Y	236	252	1			6
							260	9									
06	8220	X	8065	-0-	-155	-0-	592	1	7112	3	Y	328	322	1			12
							361	9									
07	8494	X	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									

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
03	38099	X	27990	-0-	-10109	-0-	135	1	27615	3	Y	218	214	1			19
							240	9									
04	36870	X	26358	-0-	-10512	-0-	26109	3	249	9	Y	226	222	1			23
05	35309	X	24134	-0-	-11175	-0-	78	1	23915	3	Y	128	141	1			10
							141	9									
06	31260	X	22953	-0-	-8307	-0-	1227	1	21524	3	Y	184	158	1			36
							202	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34317	X	23458	-0-	-10859	-0-	113	1	23074	3	Y	246	247	1			24
							271	9									
04	30720	X	22776	-0-	-7944	-0-	22451	3	325	9	Y	295	287	1			32
05	28985	X	20373	-0-	-8612	-0-	66	1	20085	3	Y	202	216	1			18
							222	9									
06	26070	X	19233	-0-	-6837	-0-	1024	1	17963	3	Y	224	195	1			47
							246	9									
07	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									

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
03	35929	X	28019	-0-	-7910	-0-	134	1	27369	3	Y	469	459	1			43
							516	9									
04	34590	X	27920	-0-	-6670	-0-	27408	3	512	9	Y	465	458	1			50
05	32209	X	24312	-0-	-7897	-0-	78	1	23876	3	Y	325	348	1			27
							358	9									
06	30690	X	22825	-0-	-7865	-0-	1211	1	21236	3	Y	344	300	1			71
							378	9									
07	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									

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
03	33852	X	23683	-0-	-10169	-0-	113	1	23155	3	Y	377	373	1			32
							415	9									
04	29940	X	23643	-0-	-6297	-0-	23223	3	420	9	Y	382	377	1			37
05	28861	X	21653	-0-	-7208	-0-	70	1	21379	3	Y	185	210	1			12
							204	9									
06	26130	X	20321	-0-	-5809	-0-	1080	1	18937	3	Y	276	237	1			51
							304	9									
07	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									

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
03	55366	X	41601	-0-	-13765	-0-	201	1	41112	3	Y	262	253	1			26
							288	9									
04	53580	X	39950	-0-	-13630	-0-	39762	3	188	9	Y	171	176	1			21
05	50127	X	37132	-0-	-12995	-0-	120	1	36803	3	Y	190	193	1			18
							209	9									
06	45270	X	34835	-0-	-10435	-0-	1869	1	32787	3	Y	163	144	1			37
							179	9									
07	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3497	-0-	-1184	-0-	79	1	3334	2	N	76	180	1			80
							84	9									
04	4530	X	2489	-0-	-2041	-0-	76	1	2358	2	N	50					130
							55	9									
05	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	79	1	3526	2	N	52					182
							57	9									
06	3900	X	3168	-0-	-732	-0-	76	1	3059	2	N	30					212
							33	9									
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	79	1	4205	2	N	27	152	1			87
							30	9									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					87

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

03	2387	N	604	-0-	-1783	-0-	79	1	525	2	N	-0-					96
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	76	1	1790	2	N	6					102
							7	9									
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	79	1	2697	2	N	43					145
							47	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	N	15					160
							17	9									
07	3100	N	4808	-0-	1708	1708	79	1	4693	2	N	33					193
							36	9									
08	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					193

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1565	-0-	-1535	1506	486	1	801	2	Y	249	247	0			15
							4	4	274	9							
04	2980	N	1474	-0-	-1506	-0-	472	1	755	2	Y	224	223	0			16
							1	4	246	9							
05	1116	N	835	-0-	-281	-0-	264	1	424	2	Y	126	128	0			14
							8	4	139	9							
06	1500	N	902	-0-	-598	-0-	240	1	535	2	Y	111	112	0			13
							5	4	122	9							
07	DLQ G-10		928	-0-	928	928	274	1	444	2	Y	190	185	0			18
							1	4	209	9							
08	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2197	364	1	504	2	Y	358	351	0			25
							7	4	394	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	75	1	39	9	Y	35	32	1			167
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	Y	34	34	1			167
							37	9									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	9	Y	58	116	1			109
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	9	Y	25					134
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	4	1	2	9	Y	2					136
08	DLQ G-10		84	-0-	84	90	8	1	76	9	Y	69	48	1			157

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	122	1	85	2	Y	110	112	0			8
							1	4	121	9							
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	333	1	23	2	Y	159	157	0			10
							175	9									
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	82	1	181	2	Y	97	98	0			9
							3	4	107	9							
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	103	1	8	2	Y	120	119	0			10
							1	4	132	9							
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			4
08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	113	1	2071	2	Y	19	17	0			6
							19	4	21	9							

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		9	-0-	9	399	9	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	399					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		22	-0-	22	421	1	1	20	2	Y	1	1	0			3
							1	9									
07	DLQ G-10		3	-0-	3	424	3	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3	-0-	3	427	3	2			Y	-0-					3

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	1048	1	10890	2	Y	1392	1383	0			43
							1531	9									
04	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	729	1	7488	2	Y	1043	1048	0			38
							15	4	1147	9							
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	627	1	7206	2	Y	900	905	0			33
							16	4	990	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	473	1	2202	2	Y	516	517	0			32
							568	9									
07	DLQ G-10		6568	-0-	6568	6568	779	1	4847	2	Y	856	851	0			37
							942	9									
08	DLQ G-10		9224	-0-	9224	15792	990	1	7896	2	Y	307	320	0			24
							338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	1389	1	17703	2	Y	3048	3035	0			86
							3353	9									
04	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	1084	1	13891	2	Y	2851	2848	0			89
							27	4	3136	9							
05	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	984	1	14762	2	Y	2761	2766	0			84
							31	4	3037	9							
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	885	1	9514	2	Y	1859	1854	0			89
							2045	9									
07	DLQ G-10		17544	-0-	17544	17544	1075	1	13887	2	Y	2347	2344	0			92
							2582	9									
08	DLQ G-10		977	-0-	977	18521	421	1	432	2	Y	113	179	0			26
							124	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	1443	1	12213	2	Y	1866	1861	0			47
							2053	9									
04	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	947	1	9683	2	Y	1538	1542	0			43
							19	4	1692	9							
05	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	816	1	10101	2	Y	1501	1503	0			41
							22	4	1651	9							
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	795	1	6951	2	Y	1218	1208	0			51
							1340	9									
07	DLQ G-10		11977	-0-	11977	11977	936	1	9448	2	Y	1448	1446	0			53
							1593	9									
08	DLQ G-10		5692	-0-	5692	17669	703	1	4289	2	Y	636	652	0			37
							700	9									

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	467	1	1506	2	Y	209	208	0			7
							7	4	230	9							
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	467	1	1505	2	Y	200	199	0			8
							2	4	220	9							
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	348	1	886	2	Y	141	142	0			7
							15	4	155	9							
06	2130	N	1643	-0-	-487	-0-	242	1	1207	2	Y	168	166	0			9
							9	4	185	9							
07	DLQ G-10		1370	-0-	1370	1370	249	1	945	2	Y	159	158	0			10
							1	4	175	9							
08	DLQ G-10		1234	-0-	1234	2604	293	1	766	2	Y	151	152	0			9
							9	4	166	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		719	-0-	719	2135	162	1	538	2	Y	15	16	0			2
							2	4	17	9							
04	DLQ G-10		864	-0-	864	2999	171	1	666	2	Y	24	23	0			3
							1	4	26	9							
05	DLQ G-10		531	-0-	531	3530	108	1	406	2	Y	10	11	0			2
							6	4	11	9							
06	DLQ G-10		683	-0-	683	4213	178	1	476	2	Y	23	23	0			2
							4	4	25	9							
07	DLQ G-10		201	-0-	201	4414	52	1	105	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
08	DLQ G-10		438	-0-	438	4852	101	1	329	2	Y	4	6	0			1
							4	4	4	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	14763	-0-	-1326	-0-	554	1	12459	2	Y	1549	1547	0			49
							46	4	1704	9							
04	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	595	1	14555	2	Y	1158	1163	0			44
							14	4	1274	9							
05	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	632	1	13919	2	Y	1197	1184	0			57
							183	4	1317	9							
06	14280	X	13563	-0-	-717	-0-	529	1	11956	2	Y	906	916	0			47
							81	4	997	9							
07	DLQ G-10		12524	-0-	12524	12524	623	1	10990	2	Y	815	813	0			49
							14	4	897	9							
08	DLQ G-10		12238	-0-	12238	24762	596	1	10556	2	Y	899	894	0			54
							97	4	989	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2436	-0-	-664	12556	126	1	2038	2	Y	240	242	0			8
							8	4	264	9							
04	3000	N	2465	-0-	-535	12021	118	1	2031	2	Y	285	283	0			10
							2	4	314	9							
05	13876	X	1855	-0-	-12021	-0-	113	1	1514	2	Y	189	190	0			9
							20	4	208	9							
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	145	1	2641	2	Y	283	279	0			13
							18	4	311	9							
07	DLQ G-10		325	-0-	325	325	88	1	149	2	Y	80	88	0			5
							88	9									
08	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1416	200	1	532	2	Y	321	307	0			19
							6	4	353	9							

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2815	-0-	-285	8640	154	1	2285	2	Y	334	334	0			10
							9	4	367	9							
04	3000	N	2742	-0-	-258	8382	145	1	2245	2	Y	318	316	0			12
							2	4	350	9							
05	3100	N	2059	-0-	-1041	7341	134	1	1659	2	Y	222	223	0			11
							22	4	244	9							
06	3000	N	3604	-0-	604	7945	219	1	2981	2	Y	348	342	0			17
							21	4	383	9							
07	DLQ G-10		37	-0-	37	7982	24	1	9	2	Y	4	19	0			2
							4	9									
08	DLQ G-10		1383	-0-	1383	9365	229	1	1133	2	Y	9	4	0			7
							11	4	10	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
03	DLQ G-10		800	-0-	800	3206	69	1	598	2	Y	119	120	0			14
							2	4	131	9							
04	DLQ G-10		720	-0-	720	3926	61	1	517	2	Y	128	127	0			15
							1	4	141	9							
05	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5620	100	1	1460	2	Y	104	104	0			15
							20	4	114	9							
06	DLQ G-10		5894	-0-	5894	11514	280	1	5400	2	Y	161	159	0			17
							37	4	177	9							
07	DLQ G-10		7026	-0-	7026	18540	655	1	6161	2	Y	184	182	0			19
							8	4	202	9							
08	DLQ G-10		8353	-0-	8353	26893	812	1	7282	2	Y	172	175	0			16
							70	4	189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	935	-0-	935	3371	60	1	689	2	Y	166	167	0			7
							3	4	183	9							
04	DLQ	G-10	1149	-0-	1149	4520	90	1	839	2	Y	199	197	0			9
							1	4	219	9							
05	DLQ	G-10	791	-0-	791	5311	55	1	570	2	Y	144	145	0			8
							8	4	158	9							
06	DLQ	G-10	511	-0-	511	5822	65	1	225	2	Y	199	196	0			11
							2	4	219	9							
07	DLQ	G-10	2408	-0-	2408	8230	401	1	1773	2	Y	210	208	0			13
							3	4	231	9							
08	DLQ	G-10	3308	-0-	3308	11538	551	1	2481	2	Y	227	226	0			14
							26	4	250	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

03	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	150	1	1611	2	Y	368	367	0			11
							6	4	405	9							
04	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	151	1	1635	2	Y	268	270	0			9
							2	4	295	9							
05	2356	X	383	-0-	-1973	-0-	122	1	261	9	Y	237	235	0			11
06	2100	N	322	-0-	-1778	-0-	44	1	278	9	Y	253	252	0			12
07	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	93	1	194	9	Y	176	178	0			10
08	DLQ	G-10	358	-0-	358	645	130	1	228	9	Y	207	205	0			12

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	671	1	197	9	Y	179	183	0	1	1	13
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	419	1	97	2	Y	129	127	0			15
							1	4	142	9							
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	487	1	84	2	Y	142	142	0			15
							2	4	156	9							
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	653	1	5	4	Y	140	137	0			18
							154	9									
07	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	703	1	1	4	Y	139	148	0			9
							153	9									
08	DLQ	G-10	821	-0-	821	1678	649	1	172	9	Y	156	154	0			11

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	313	1	75	9	Y	68	71	1			350
04	480	N	285	-0-	-195	-0-	242	1	43	9	Y	39	73	1			316
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	199	1	59	9	Y	54	206	1			164
06	390	N	160	-0-	-230	-0-	27	1	99	2	Y	30					194
							1	4	33	9							
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	1	1	2	9	Y	2					196
08	DLQ	G-10	274	-0-	274	277	208	1	66	9	Y	60	63	1			193

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

03	3100	N	2941	-0-	-159	10006	622	1	2018	2	Y	274	272	0			8
							301	9									
04	3000	N	2715	-0-	-285	9721	602	1	1828	2	Y	255	255	0			8
							4	4	281	9							
05	3100	N	2928	-0-	-172	9549	575	1	2022	2	Y	296	295	0			9
							5	4	326	9							
06	3000	N	1519	-0-	-1481	8068	340	1	951	2	Y	207	206	0			10
							228	9									
07	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	10543	464	1	1751	2	Y	236	237	0			9
							260	9									
08	DLQ	G-10	2545	-0-	2545	13088	497	1	1797	2	Y	228	225	0			12
							251	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	7750	X	330	-0-	-7420	-0-	245	1	85	9	Y	77	82	0	5
04	5790	X	304	-0-	-5486	-0-	235	1	69	9	Y	63	63	0	5
05	5301	X	204	-0-	-5097	-0-	171	1	33	9	Y	30	31	0	4
06	2700	X	380	-0-	-2320	-0-	264	1	116	9	Y	105	102	0	7
07	DLQ G-10		332	-0-	332	332	251	1	81	9	Y	74	75	0	6
08	DLQ G-10		279	-0-	279	611	248	1	31	9	Y	28	31	0	3

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	609	1	4187	2	Y	538	537	0	25
							17	4	592	9					
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	508	1	2176	2	Y	431	431	0	25
							2	4	474	9					
05	2635	X	451	-0-	-2184	-0-	285	1	166	9	Y	151	159	0	17
06	2550	X	1236	-0-	-1314	-0-	347	1	599	2	Y	258	254	0	21
							6	4	284	9					
07	DLQ G-10		4223	-0-	4223	4223	603	1	3100	2	Y	469	456	0	34
							4	4	516	9					
08	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8761	581	1	3349	2	Y	523	521	0	36
							33	4	575	9					

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	303	1	561	2	Y	194	193	0	11
							3	4	213	9					
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	313	1	633	2	Y	198	197	0	12
							1	4	218	9					
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	220	1	298	2	Y	123	124	0	11
							6	4	135	9					
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	294	1	594	2	Y	170	169	0	12
							6	4	187	9					
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	124	1	39	9	Y	35	40	0	7
08	DLQ G-10		279	-0-	279	442	28	1	42	2	Y	189	181	0	15
							1	4	208	9					

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	83	1	974	2	Y	152	156	0	6
							4	4	167	9					
04	2070	N	1322	-0-	-748	-0-	88	1	1026	2	Y	188	186	0	8
							1	4	207	9					
05	1612	N	1000	-0-	-612	-0-	106	1	752	2	Y	119	121	0	6
							11	4	131	9					
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	146	1	813	2	Y	140	139	0	7
							6	4	154	9					
07	DLQ G-10		802	-0-	802	802	236	1	271	2	Y	267	260	0	14
							1	4	294	9					
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1840	70	1	569	2	Y	358	352	0	20
							5	4	394	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	149	1	51	9	Y	46	75	1	370
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	135	1	67	9	Y	61	77	1	354
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	140	1	92	9	Y	84	239	1	199
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	21	1	50	9	Y	45			244
07	DLQ G-10		95	-0-	95	95	11	1	82	2	Y	2			246
							2	9							
08	DLQ G-10		144	-0-	144	239	21	1	46	2	Y	69	79	1	236
							1	4	76	9					

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	61	1	158	9	Y	144	143	0	6
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	59	1	155	9	Y	141	140	0	7
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	48	1	116	9	Y	105	106	0	6
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	91	1	122	9	Y	111	111	0	6
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	170	1	111	9	Y	101	100	0	7
08	DLQ G-10		317	-0-	317	598	170	1	147	9	Y	134	133	0	8

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

03	3100	N	1468	-0-	-1632	891	113	1	1076	2	Y	250	251	0	9
							4	4	275	9					
04	2297	N	1406	-0-	-891	-0-	110	1	1044	2	Y	228	227	0	10
							1	4	251	9					
05	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	88	1	758	2	Y	180	180	0	10
							11	4	198	9					
06	1380	N	1103	-0-	-277	-0-	132	1	717	2	Y	226	224	0	12
							5	4	249	9					
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	108	1	423	2	Y	193	193	0	12
							1	4	212	9					
08	DLQ G-10		819	-0-	819	1563	116	1	478	2	Y	200	199	0	13
							5	4	220	9					

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

03	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2192	108	1	882	2	Y	161	158	0	9
							3	4	177	9					
04	DLQ G-10		1461	-0-	1461	3653	104	1	1151	2	Y	186	184	0	11
							1	4	205	9					
05	DLQ G-10		742	-0-	742	4395	75	1	530	2	Y	117	118	0	10
							8	4	129	9					
06	DLQ G-10		1090	-0-	1090	5485	91	1	822	2	Y	155	154	0	11
							6	4	171	9					
07	DLQ G-10		1021	-0-	1021	6506	112	1	766	2	Y	129	129	0	11
							1	4	142	9					
08	DLQ G-10		996	-0-	996	7502	108	1	728	2	Y	139	139	0	11
							7	4	153	9					

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	138	1	76	9	Y	69	72	0	4
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	324	1	146	2	Y	281	274	0	11
							309	9							
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	124	1	621	2	Y	227	226	0	12
							9	4	250	9					
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	187	1	979	2	Y	308	304	0	16
							8	4	339	9					
07	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	197	1	668	2	Y	334	331	0	19
							1	4	367	9					
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2495	189	1	702	2	Y	331	330	0	20
							7	4	364	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2773	N	1054	-0-	-1719	-0-		286	1	615	2	Y	139	140	0	2	1	7
								153	9									
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-		324	1	577	2	Y	123	121	0			9
								1	4	135	9							
05	1116	N	755	-0-	-361	-0-		237	1	377	2	Y	125	125	0			9
								3	4	138	9							
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-		207	1	390	2	Y	115	112	0			12
								6	4	127	9							
07	DLQ G-10		742	-0-	742	742		191	1	401	2	Y	135	139	0			8
								1	4	149	9							
08	DLQ G-10		711	-0-	711	1453		191	1	371	2	Y	135	133	0			10
								149	9									

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3393	-0-	-203	-0-		485	1	2376	2	Y	483	480	0	7	1	21
								1	4	531	9							
04	3780	X	3709	-0-	-71	-0-		517	1	2680	2	Y	462	456	0			27
								4	4	508	9							
05	4030	X	3598	-0-	-432	-0-		560	1	2575	2	Y	407	410	0			24
								15	4	448	9							
06	3900	X	3328	-0-	-572	-0-		491	1	2408	2	Y	364	358	0			30
								29	4	400	9							
07	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954		483	1	2116	2	Y	319	331	0			18
								4	4	351	9							
08	DLQ G-10		3068	-0-	3068	6022		587	1	2073	2	Y	371	366	0			23
								408	9									

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2317	-0-	-783	12045		420	1	1780	2	Y	99	98	0			7
								8	4	109	9							
04	14121	X	2076	-0-	-12045	-0-		373	1	1572	2	Y	117	114	0			10
								2	4	129	9							
05	1860	X	592	-0-	-1268	-0-		341	1	251	9	Y	228	208	0			30
06	1800	X	838	-0-	-962	-0-		329	1	325	2	Y	164	177	0			17
								4	4	180	9							
07	DLQ G-10		2495	-0-	2495	2495		476	1	1789	2	Y	206	199	0			24
								3	4	227	9							
08	DLQ G-10		2539	-0-	2539	5034		454	1	1781	2	Y	259	238	0			45
								19	4	285	9							

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-		349	1	374	2	Y	68	69	0	2	1	5
								75	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-		333	1	314	2	Y	51	49	0			7
								1	4	56	9							
05	868	N	663	-0-	-205	-0-		320	1	273	2	Y	61	61	0			7
								3	4	67	9							
06	780	N	429	-0-	-351	-0-		202	1	167	2	Y	51	49	0			9
								4	4	56	9							
07	DLQ G-10		484	-0-	484	484		195	1	205	2	Y	75	77	0			7
								1	4	83	9							
08	DLQ G-10		601	-0-	601	1085		188	1	302	2	Y	101	100	0			8
								111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1450	-0-		1450		4325		317	1	806	2	Y	297	297	0	2	1	18
										327	9									
04	DLQ	G-10	1303	-0-		1303		5628		313	1	725	2	Y	240	238	0			20
										1	4	264	9							
05	DLQ	G-10	1035	-0-		1035		6663		274	1	537	2	Y	200	202	0			18
										4	4	220	9							
06	DLQ	G-10	613	-0-		613		7276		121	1	315	2	Y	157	157	0			18
										4	4	173	9							
07	DLQ	G-10	545	-0-		545		7821		124	1	255	2	Y	150	157	0			11
										1	4	165	9							
08	DLQ	G-10	523	-0-		523		8344		109	1	250	2	Y	149	148	0			12
										164	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. 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
03	13671	X	12680	-0-		-991		-0-		806	1	9861	2	Y	1796	1793	0			61
										37	4	1976	9							
04	12120	X	10356	-0-		-1764		-0-		790	1	7951	2	Y	1461	1462	0			60
										8	4	1607	9							
05	12524	X	8774	-0-		-3750		-0-		874	1	6524	2	Y	1167	1166	0			61
										92	4	1284	9							
06	12270	X	8183	-0-		-4087		-0-		833	1	6268	2	Y	942	950	0			53
										46	4	1036	9							
07	DLQ	G-10	6671	-0-		6671		6671		905	1	4955	2	Y	731	735	0			49
										7	4	804	9							
08	DLQ	G-10	6509	-0-		6509		13180		848	1	4782	2	Y	755	754	0			50
										48	4	831	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. 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
03	DLQ	G-10	1325	-0-		1325		13672		254	1	965	2	Y	95	96	0	1	1	6
										1	4	105	9							
04	DLQ	G-10	770	-0-		770		14442		281	1	433	2	Y	50	49	0			7
										1	4	55	9							
05	DLQ	G-10	566	-0-		566		15008		342	1	139	2	Y	75	74	0			8
										2	4	83	9							
06	DLQ	G-10	494	-0-		494		15502		331	1	97	2	Y	56	56	0			8
										4	4	62	9							
07	DLQ	G-10	607	-0-		607		16109		224	1	275	2	Y	97	98	0			7
										1	4	107	9							
08	DLQ	G-10	1203	-0-		1203		17312		240	1	893	2	Y	64	65	0			6
										70	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. 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
03	2608	N	1736	-0-		-872		-0-		536	1	1067	2	Y	121	121	0			4
										133	9									
04	1513	N	1513	-0-		-0-		-0-		506	1	894	2	Y	101	101	0			4
										2	4	111	9							
05	1518	N	1518	-0-		-0-		-0-		483	1	869	2	Y	148	147	0			5
										3	4	163	9							
06	875	N	875	-0-		-0-		-0-		385	1	380	2	Y	100	100	0			5
										110	9									
07	DLQ	G-10	1682	-0-		1682		1682		627	1	848	2	Y	188	186	0			7
										207	9									
08	DLQ	G-10	980	-0-		980		2662		453	1	373	2	Y	140	139	0			8
										154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	474	1	4479	2	Y	765	760	0			18
							842	9									
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	507	1	3757	2	Y	699	698	0			19
							8	4	769	9							
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	424	1	3631	2	Y	611	614	0			16
							8	4	672	9							
06	3750	X	2352	-0-	-1398	-0-	247	1	1785	2	Y	291	295	0			12
							320	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	DLQ G-10		235	-0-	235	235	211	1	24	9	Y	22	15	0			7

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	248	1	950	2	Y	261	261	0			6
							287	9									
04	1590	N	1229	-0-	-361	-0-	237	1	717	2	Y	248	247	0			7
							2	4	273	9							
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	274	1	1730	2	Y	425	421	0			11
							4	4	468	9							
06	1440	N	919	-0-	-521	-0-	109	1	667	2	Y	130	136	0			5
							143	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	DLQ G-10		264	-0-	264	264	33	1	163	2	Y	62	52	0			10
							68	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	398	1	722	2	Y	277	274	0			8
							305	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	390	1	602	2	Y	281	280	0			9
							2	4	309	9							
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	310	1	595	2	Y	269	270	0			8
							2	4	296	9							
06	1230	N	838	-0-	-392	-0-	385	1	298	2	Y	141	142	0			7
							155	9									
07	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	1014	1	133	2	Y	197	196	0			8
							217	9									
08	DLQ G-10		818	-0-	818	2182	731	1	87	9	Y	79	82	0			5

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	588	1	102	9	Y	93	94	0			2
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	612	1	781	2	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	613	1	696	2	Y	125	124	0			3
							3	4	138	9							
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	551	1	523	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
07	DLQ G-10		2038	-0-	2038	2038	821	1	1210	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	4389	807	1	1534	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	502	1	6520	2	Y	871	866	0			53
							25	4	958	9							
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	550	1	6780	2	Y	880	874	0			59
							7	4	968	9							
05	6386	X	4946	-0-	-1440	-0-	376	1	3900	2	Y	561	568	0			52
							53	4	617	9							
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	603	1	7175	2	Y	826	816	0			62
							51	4	909	9							
07	DLQ G-10		7216	-0-	7216	7216	550	1	5596	2	Y	966	952	0			76
							7	4	1063	9							
08	DLQ G-10		7066	-0-	7066	14282	453	1	5528	2	Y	939	945	0			70
							52	4	1033	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	506	1	10744	2	Y	1048	1039	0			50
							40	4	1153	9							
04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	448	1	11012	2	Y	969	965	0			54
							11	4	1066	9							
05	12152	X	8316	-0-	-3836	-0-	325	1	7206	2	Y	627	633	0			48
							95	4	690	9							
06	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	515	1	12243	2	Y	851	841	0			58
							83	4	936	9							
07	DLQ G-10		9979	-0-	9979	9979	477	1	8431	2	Y	964	952	0			70
							11	4	1060	9							
08	DLQ G-10		9887	-0-	9887	19866	449	1	8288	2	Y	976	978	0			68
							76	4	1074	9							

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	4574	-0-	-2587	-0-	231	1	4025	2	Y	275	278	0			10
							15	4	303	9							
04	6930	X	4556	-0-	-2374	-0-	163	1	4005	2	Y	349	345	0			14
							4	4	384	9							
05	5487	X	1883	-0-	-3604	-0-	121	1	1314	2	Y	391	386	0			19
							18	4	430	9							
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	446	1	5186	2	Y	42	57	0			4
							37	4	46	9							
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	66	1	1	9	Y	1	3	0			2
08	DLQ G-10		231	-0-	231	298	128	1	103	9	Y	94	86	0			10

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	497	1	7388	2	Y	778	761	0	14	1	34
							3	4	856	9							
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	597	1	7996	2	Y	567	565	0			36
							12	4	624	9							
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	567	1	8081	2	Y	617	617	0			36
							41	4	679	9							
06	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	520	1	8318	2	Y	519	514	0			41
							88	4	571	9							
07	DLQ G-10		9455	-0-	9455	9455	571	1	8080	2	Y	720	725	0			36
							12	4	792	9							
08	DLQ G-10		9916	-0-	9916	19371	575	1	8275	2	Y	969	951	0			54
							1066	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	633	1	1372	2	Y	574	574	0	4	1	28
							1	4	631	9							
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	596	1	1572	2	Y	402	401	0			29
							3	4	442	9							
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	690	1	1879	2	Y	493	491	0			31
							12	4	542	9							
06	2190	X	687	-0-	-1503	-0-	383	1	304	9	Y	276	277	0			30
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-	21	0			9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					9

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	682	1	9223	2	Y	901	878	0	22	1	41
							4	4	991	9							
04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	608	1	9553	2	Y	832	824	0			49
							14	4	915	9							
05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	799	1	10004	2	Y	710	717	0			42
							52	4	781	9							
06	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	507	1	10598	2	Y	838	814	0			66
							110	4	922	9							
07	DLQ G-10		11554	-0-	11554	11554	562	1	10042	2	Y	850	871	0			45
							15	4	935	9							
08	DLQ G-10		10777	-0-	10777	22331	529	1	9371	2	Y	797	792	0			50
							877	9									

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	431	-0-	-8435	-0-	342	1	89	9	Y	81	87	0			32
04	8580	X	5364	-0-	-3216	-0-	472	1	4594	2	Y	266	259	0			39
							5	4	293	9							
05	8866	X	4607	-0-	-4259	-0-	274	1	3984	2	Y	269	268	0			40
							53	4	296	9							
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	653	1	9059	2	Y	317	317	0			40
							63	4	349	9							
07	DLQ G-10		11645	-0-	11645	11645	920	1	10339	2	Y	339	336	0			43
							13	4	373	9							
08	DLQ G-10		8576	-0-	8576	20221	930	1	7435	2	Y	126	144	0			25
							72	4	139	9							

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	423	1	13	9	Y	12	13	0			2
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	1	1	9	Y	1	1	0			2
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	1	1	9	Y	1	1	0			2
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	146	1	1	9	Y	1	1	0			2
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		171	-0-	171	240	171	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	245	1	1663	2	Y	354	355	0			14
							7	4	389	9							
04	2280	X	2275	-0-	-5	-0-	238	1	1663	2	Y	338	336	0			16
							2	4	372	9							
05	2356	X	1526	-0-	-830	-0-	160	1	1105	2	Y	223	225	0			14
							16	4	245	9							
06	2280	X	1603	-0-	-677	-0-	252	1	1114	2	Y	207	207	0			14
							9	4	228	9							
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	152	1	141	9	Y	128	131	0			11
08	DLQ G-10		659	-0-	659	952	238	1	303	2	Y	104	105	0			10
							4	4	114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	622	1	14469	2	Y	439	433	0			16
							53	4	483	9							
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	372	1	9144	2	Y	370	370	0			16
							9	4	407	9							
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	365	1	8055	2	Y	350	347	0			19
							106	4	385	9							
06	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	461	1	10280	2	Y	400	398	0			21
							70	4	440	9							
07	DLQ G-10		9416	-0-	9416	9416	551	1	8363	2	Y	446	440	0			27
							11	4	491	9							
08	DLQ G-10		611	-0-	611	10027	328	1	283	9	Y	257	263	0			21

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20119	X	18693	-0-	-1426	-0-	959	1	16490	2	Y	1075	1078	0			40
							61	4	1183	9							
04	18690	X	17480	-0-	-1210	-0-	957	1	15531	2	Y	888	888	0			40
							15	4	977	9							
05	20119	X	12042	-0-	-8077	-0-	715	1	10316	2	Y	794	790	0			44
							138	4	873	9							
06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	1093	1	18441	2	Y	787	786	0			45
							127	4	866	9							
07	DLQ G-10		14356	-0-	14356	14356	1119	1	12161	2	Y	964	949	0			60
							16	4	1060	9							
08	DLQ G-10		14000	-0-	14000	28356	1108	1	12474	2	Y	273	311	0			22
							118	4	300	9							

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31992	X	31446	-0-	-546	-0-	1149	1	28201	2	Y	1812	1808	0			77
							103	4	1993	9							
04	30150	X	29821	-0-	-329	-0-	1095	1	26900	2	Y	1636	1632	0			81
							26	4	1800	9							
05	31651	X	28548	-0-	-3103	-0-	1143	1	25322	2	Y	1591	1580	0			92
							333	4	1750	9							
06	30630	X	29397	-0-	-1233	-0-	1106	1	26283	2	Y	1663	1657	0			98
							179	4	1829	9							
07	DLQ G-10		24423	-0-	24423	24423	1200	1	21194	2	Y	1820	1799	0			119
							27	4	2002	9							
08	DLQ G-10		23933	-0-	23933	48356	1133	1	20902	2	Y	1550	1567	0			102
							193	4	1705	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
03	33108	X	32073	-0-	-1035	-0-	1164	1	28563	2	Y	2037	2034	0			73
							105	4	2241	9							
04	30780	X	30635	-0-	-145	-0-	1129	1	27739	2	Y	1582	1586	0			69
							27	4	1740	9							
05	32767	X	26906	-0-	-5861	-0-	1097	1	24296	2	Y	1085	1091	0			63
							319	4	1194	9							
06	31710	X	29092	-0-	-2618	-0-	1110	1	26378	2	Y	1295	1285	0			73
							179	4	1425	9							
07	DLQ G-10		24888	-0-	24888	24888	1249	1	22051	2	Y	1418	1402	0			89
							28	4	1560	9							
08	DLQ G-10		24517	-0-	24517	49405	1179	1	21748	2	Y	1264	1272	0			81
							200	4	1390	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
03	32302	X	30525	-0-	-1777	-0-	1109	1	27222	2	Y	1904	1906	0			77
							100	4	2094	9							
04	29850	X	27148	-0-	-2702	-0-	986	1	24236	2	Y	1730	1725	0			82
							23	4	1903	9							
05	30845	X	26125	-0-	-4720	-0-	1036	1	22923	2	Y	1695	1682	0			95
							301	4	1865	9							
06	29550	X	28473	-0-	-1077	-0-	1059	1	25153	2	Y	1900	1890	0			105
							171	4	2090	9							
07	DLQ G-10		23565	-0-	23565	23565	1145	1	20219	2	Y	1977	1959	0			123
							26	4	2175	9							
08	DLQ G-10		23062	-0-	23062	46627	1073	1	19803	2	Y	1821	1829	0			115
							183	4	2003	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
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	450	1	4032	2	Y	166	162	0	9	1	12
							2	4	183	9							
04	5520	X	4318	-0-	-1202	-0-	454	1	3601	2	Y	234	227	0			19
							6	4	257	9							
05	5704	X	4185	-0-	-1519	-0-	324	1	3549	2	Y	266	266	0			19
							19	4	293	9							
06	5190	X	3785	-0-	-1405	-0-	194	1	3274	2	Y	257	252	0			24
							34	4	283	9							
07	DLQ G-10		3561	-0-	3561	3561	210	1	3051	2	Y	268	274	0			18
							5	4	295	9							
08	DLQ G-10		3554	-0-	3554	7115	212	1	3054	2	Y	262	260	0			20
							288	9									

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	13479	-0-	-1029	-0-	591	1	11523	2	Y	1236	1212	0	26	1	52
							5	4	1360	9							
04	14040	X	12995	-0-	-1045	-0-	570	1	11264	2	Y	1041	1035	0			58
							16	4	1145	9							
05	14508	X	12824	-0-	-1684	-0-	610	1	11129	2	Y	935	942	0			51
							56	4	1029	9							
06	14040	X	12538	-0-	-1502	-0-	532	1	10973	2	Y	835	823	0			63
							114	4	919	9							
07	DLQ G-10		11919	-0-	11919	11919	592	1	10455	2	Y	778	799	0			42
							16	4	856	9							
08	DLQ G-10		11354	-0-	11354	23273	561	1	9903	2	Y	809	800	0			51
							890	9									

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	920	1	5895	2	Y	876	865	0	14	1	38
							3	4	964	9							
04	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	778	1	6302	2	Y	722	716	0			44
							10	4	794	9							
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	739	1	5489	2	Y	579	587	0			36
							30	4	637	9							
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	708	1	4846	2	Y	510	499	0			47
							55	4	561	9							
07	DLQ G-10		4800	-0-	4800	4800	765	1	3512	2	Y	470	489	0			28
							6	4	517	9							
08	DLQ G-10		4376	-0-	4376	9176	788	1	3036	2	Y	502	496	0			34
							552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934	X	10730	-0-	-5204	-0-	705	1	8951	2	N	945	962	0			75
							34	4	1040	9							
04	13500	X	9561	-0-	-3939	-0-	735	1	7355	2	N	1331	1313	0			93
							7	4	1464	9							
05	14105	X	6826	-0-	-7279	-0-	686	1	4968	2	N	1002	1004	0			91
							70	4	1102	9							
06	13650	X	6297	-0-	-7353	-0-	716	1	4439	2	N	1008	1007	0			92
							33	4	1109	9							
07	14105	X	5138	-0-	-8967	-0-	749	1	3294	2	N	991	984	0			99
							5	4	1090	9							
08	10726	X	5889	-0-	-4837	-0-	606	1	4024	2	N	1108	1114	0			93
							40	4	1219	9							

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18476	X	16995	-0-	-1481	-0-	886	1	14689	2	N	1241	1253	0			94
							55	4	1365	9							
04	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	909	1	14186	2	N	1553	1537	0			110
							14	4	1708	9							
05	17701	X	16076	-0-	-1625	-0-	1003	1	13239	2	N	1505	1493	0			122
							178	4	1656	9							
06	17130	X	16556	-0-	-574	-0-	981	1	13834	2	N	1495	1493	0			124
							96	4	1645	9							
07	17701	X	13320	-0-	-4381	-0-	1117	1	11024	2	N	1059	1070	0			113
							14	4	1165	9							
08	17391	X	12512	-0-	-4879	-0-	1090	1	10977	2	N	310	367	0			56
							104	4	341	9							

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
03	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	1089	1	26726	2	N	2184	2196	0			132
							98	4	2402	9							
04	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	1040	1	25561	2	N	2026	2019	0			139
							25	4	2229	9							
05	27652	X	26634	-0-	-1018	-0-	1056	1	23398	2	N	1703	1701	0			141
							307	4	1873	9							
06	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	1058	1	24063	2	N	1625	1629	0			137
							164	4	1788	9							
07	27652	X	22643	-0-	-5009	-0-	1183	1	19235	2	N	2000	1969	0			168
							25	4	2200	9							
08	27652	X	21884	-0-	-5768	-0-	1097	1	18607	2	N	1825	1848	0			145
							172	4	2008	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
03	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	1514	1	16808	2	N	3539	3522	0			86
							3893	9									
04	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	1183	1	14534	2	N	2782	2792	0			76
							28	4	3060	9							
05	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	1091	1	16211	2	N	2494	2504	0			66
							34	4	2743	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	935	1	12904	2	N	1213	1186	0			32
							1334	9									
04	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	782	1	11226	2	N	1345	1338	0			39
							22	4	1480	9							
05	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	794	1	11674	2	N	1248	1252	0			35
							25	4	1373	9							
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									

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 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
03	16244	X	12349	-0-	-3895	-0-	1190	1	10475	2	N	622	628	0			15
							684	9									
04	14520	X	8207	-0-	-6313	-0-	786	1	6967	2	N	400	404	0			11
							14	4	440	9							
05	15004	X	10695	-0-	-4309	-0-	1137	1	8624	2	N	832	822	0			21
							19	4	915	9							
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									

CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	860	1	12610	2	N	1941	1937	0			594
							47	4	2135	9							
04	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	778	1	10894	2	N	1784	1793	0			585
							11	4	1962	9							
05	9517	X	9340	-0-	-177	-0-	720	1	7353	2	N	1060	1066	0			579
							101	4	1166	9							
06	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	823	1	8939	2	N	1386	1389	0			576
							63	4	1525	9							
07	9517	X	7545	-0-	-1972	-0-	873	1	5507	2	N	1052	1066	0			562
							8	4	1157	9							
08	9517	X	6584	-0-	-2933	-0-	790	1	4711	2	N	942	900	0			604
							47	4	1036	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	1071	1	17589	2	N	835	844	0		34
							8	4	919	9						
04	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	1133	1	18300	2	N	1238	1216	0		56
							27	4	1362	9						
05	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	1124	1	17285	2	N	1140	1148	0		48
							88	4	1254	9						
06	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	1035	1	18150	2	N	996	980	0		64
							191	4	1096	9						
07	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	1114	1	16749	2	N	998	1021	0		41
							25	4	1098	9						
08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	1189	1	15825	2	N	1017	1008	0		50
							1119	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
03	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	827	1	12147	2	N	957	951	0		373
							46	4	1053	9						
04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	912	1	11295	2	N	772	784	0		361
							11	4	849	9						
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	979	1	11534	2	N	833	790	0		404
							156	4	916	9						
06	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	1011	1	13381	2	N	789	817	0		376
							94	4	868	9						
07	11904	X	10412	-0-	-1492	-0-	1037	1	8397	2	N	879	858	0		397
							11	4	967	9						
08	11904	X	9372	-0-	-2532	-0-	947	1	7581	2	N	701	680	0		418
							73	4	771	9						

MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	3893	-0-	-6089	-0-	743	1	2527	2	N	565	571	0		25
							1	4	622	9						
04	7050	X	2376	-0-	-4674	-0-	631	1	1311	2	N	392	394	0		23
							3	4	431	9						
05	7285	X	4744	-0-	-2541	-0-	747	1	3286	2	N	629	622	0		30
							19	4	692	9						
06	5520	X	3048	-0-	-2472	-0-	626	1	1946	2	N	410	408	0		32
							25	4	451	9						
07	4402	X	3133	-0-	-1269	-0-	650	1	1720	2	N	691	695	0		28
							3	4	760	9						
08	4743	X	3049	-0-	-1694	-0-	636	1	1530	2	N	803	792	0		39
							883	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
03	53537	X	12333	-0-	-41204	-0-	758	1	10121	2	N	1317	1316	0		48
							5	4	1449	9						
04	51810	X	11712	-0-	-40098	-0-	755	1	9702	2	N	1128	1125	0		51
							14	4	1241	9						
05	53537	X	13530	-0-	-40007	-0-	910	1	11404	2	N	1052	1059	0		44
							59	4	1157	9						
06	51810	X	12632	-0-	-39178	-0-	831	1	10651	2	N	942	927	0		59
							114	4	1036	9						
07	53537	X	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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK A WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47337	X	9521	-0-	-37816	-0-	737	1	7501	2	N	1163	1157	0			47
							4	4	1279	9							
04	45810	X	8364	-0-	-37446	-0-	797	1	6549	2	N	916	916	0			47
							10	4	1008	9							
05	47337	X	9798	-0-	-37539	-0-	999	1	7439	2	N	1200	1193	0			54
							40	4	1320	9							
06	45810	X	8851	-0-	-36959	-0-	876	1	6305	2	N	1454	1411	0			97
							71	4	1599	9							
07	47337	X	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									

MORO CREEK C WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42966	X	6541	-0-	-36425	-0-	635	1	5284	2	N	563	560	0			20
							3	4	619	9							
04	41580	X	6194	-0-	-35386	-0-	595	1	5068	2	N	475	474	0			21
							8	4	523	9							
05	42966	X	4718	-0-	-38248	-0-	586	1	3730	2	N	346	352	0			15
							21	4	381	9							
06	41580	X	5873	-0-	-35707	-0-	642	1	4729	2	N	408	398	0			25
							53	4	449	9							
07	42966	X	5557	-0-	-37409	-0-	784	1	4305	2	N	419	427	0			17
							7	4	461	9							
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	834	1	3405	2	N	393	390	0			20
							432	9									

MORO CREEK D WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54653	X	6557	-0-	-48096	-0-	701	1	5019	2	N	759	755	0			27
							2	4	835	9							
04	52890	X	3924	-0-	-48966	-0-	615	1	2967	2	N	306	317	0			16
							5	4	337	9							
05	54653	X	8809	-0-	-45844	-0-	1089	1	6740	2	N	857	839	0			34
							37	4	943	9							
06	52890	X	7625	-0-	-45265	-0-	782	1	6168	2	N	551	551	0			34
							69	4	606	9							
07	54653	X	5673	-0-	-48980	-0-	808	1	4357	2	N	455	470	0			19
							7	4	501	9							
08	54653	X	5085	-0-	-49568	-0-	587	1	3758	2	N	673	659	0			33
							740	9									

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74882	X	74882	-0-	-0-	-0-	519	1	61076	2	Y	12079	12217	1			142
							13287	9									
04	70583	X	70583	-0-	-0-	-0-	523	1	57948	2	Y	11011	11039	1			114
							12112	9									
05	69245	X	69245	-0-	-0-	-0-	562	1	57099	2	Y	10531	10497	1			148
							11584	9									
06	64408	X	64408	-0-	-0-	-0-	579	1	53395	2	Y	9485	9490	1			143
							10434	9									
07	DLQ G-10		61545	-0-	61545	61545	572	1	50580	2	Y	9448	9447	1			144
							10393	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61545					Y	NO RPT					144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874

TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106697	X	106697	-0-	-0-	-0-	790 11546	1 9	94361	2	Y	10496	10643	1			124
04	95715	X	95715	-0-	-0-	-0-	759 10073	1 9	84883	2	Y	9157	9186	1			95
05	91853	X	89964	-0-	-1889	-0-	783 8737	1 9	80444	2	Y	7943	7926	1			112
06	88890	X	78420	-0-	-10470	-0-	751 7259	1 9	70410	2	Y	6599	6612	1			99
07	DLQ G-10		74543	-0-	74543	74543	753 7175	1 9	66615	2	Y	6523	6522	1			100
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74543					Y	NO RPT					100

TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91213	X	91213	-0-	-0-	-0-	682 9753	1 9	80778	2	Y	8866	8977	1			104
04	83005	X	83005	-0-	-0-	-0-	664 8036	1 9	74305	2	Y	7305	7333	1			76
05	80600	X	58494	-0-	-22106	-0-	514 5173	1 9	52807	2	Y	4703	4713	1			66
06	78000	X	52298	-0-	-25702	-0-	509 4781	1 9	47008	2	Y	4346	4347	1			65
07	DLQ G-10		61108	-0-	61108	61108	622 5440	1 9	55046	2	Y	4945	4935	1			75
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61108					Y	NO RPT					75

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
03	91153	X	91153	-0-	-0-	-0-	688 9126	1 9	81339	2	Y	8296	8422	1			98
04	83250	X	78456	-0-	-4794	-0-	630 7234	1 9	70592	2	Y	6576	6606	1			68
05	86025	X	75047	-0-	-10978	-0-	663 6456	1 9	67928	2	Y	5869	5855	1			82
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		NO RPT	-0-	-0-	58903					Y	NO RPT					69

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
03	114541	X	114541	-0-	-0-	-0-	844 12764	1 9	100933	2	Y	11604	11754	1			137
04	106881	X	106881	-0-	-0-	-0-	818 11312	1 9	94751	2	Y	10284	10314	1			107
05	103157	X	103157	-0-	-0-	-0-	861 10556	1 9	91740	2	Y	9596	9568	1			135
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	70091	X	NO RPT	-0-	-70091	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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
03	98611	X	75722	-0-	-22889	-0-	567 7779	1 9	67376	2	Y	7072	7219	1			84
04	95430	X	78874	-0-	-16556	-0-	636 7877	1 9	70361	2	Y	7161	7171	1			74
05	98611	X	77174	-0-	-21437	-0-	681 7327	1 9	69166	2	Y	6661	6641	1			94
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	NO RPT	-0-	-81499	-0-					Y	NO RPT					82

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
03	54616	X	54616	-0-	-0-	-0-	386 9449	1 9	44781	2	Y	8590	8700	1			101
04	45936	X	45936	-0-	-0-	-0-	341 8039	1 9	37556	2	Y	7308	7333	1			76
05	43230	X	43230	-0-	-0-	-0-	347 7484	1 9	35399	2	Y	6804	6784	1			96
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	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					Y	NO RPT					90

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
03	110973	X	110973	-0-	-0-	-0-	832 11647	1 9	98494	2	Y	10588	10736	1			125
04	100237	X	100237	-0-	-0-	-0-	794 9981	1 9	89462	2	Y	9074	9105	1			94
05	93441	X	93441	-0-	-0-	-0-	812 8659	1 9	83970	2	Y	7872	7855	1			111
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	NO RPT	-0-	-72633	-0-					Y	NO RPT					94

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
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	108 51	1 9	2479	3	Y	46	45	1			13
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	192 54	1 9	2567	3	Y	49	55	1			7
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	191 46	1 9	2389	3	Y	42	47	1			2
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2096	3	Y	137	126	1			34
							151	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	163	1	2171	3	Y	146	160	1			20
							161	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	3	Y	122	136	1			6
							134	9									
06	1530	N	241	-0-	-1289	-0-	15	1	209	3	Y	15	21	1			-0-
							17	9									
07	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	67	1	951	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	DLQ G-10		1027	-0-	1027	2111	58	1	906	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	78	1	1803	3	Y	91	81	1			22
							100	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	140	1	1867	3	Y	97	106	1			13
							107	9									
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	134	1	1681	3	Y	82	91	1			4
							90	9									
06	1920	N	300	-0-	-1620	-0-	18	1	258	3	Y	22	26	1			-0-
							24	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	4898	X	1698	-0-	-3200	-0-	69	1	1578	3	Y	46	93	1			28
							51	9									
04	4740	X	1809	-0-	-2931	-0-	122	1	1633	3	Y	49	69	1			8
							54	9									
05	4898	X	1634	-0-	-3264	-0-	118	1	1471	3	Y	41	48	1			1
							45	9									
06	4590	X	1064	-0-	-3526	-0-	45	1	637	3	Y	347	348	1			-0-
							382	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	96	1	2208	3	Y	46	53	1			15
							51	9									
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	172	1	2287	3	Y	49	57	1			7
							54	9									
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	170	1	2127	3	Y	42	47	1			2
							46	9									
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	144	1	2025	3	Y	124	126	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	100	1	2298	3	Y	46	45	1			12
							51	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	178	1	2380	3	Y	49	55	1			6
							54	9									
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	177	1	2214	3	Y	42	47	1			1
							46	9									
06	2280	N	1620	-0-	-660	-0-	103	1	1449	3	Y	62	63	1			-0-
							68	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	44	1	1014	3	Y	46	45	1			16
							51	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	3	Y	49	55	1			10
							54	9									
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	78	1	977	3	Y	42	47	1			5
							46	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	109	1	1535	3	Y	217	222	1			-0-
							239	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	95	1	2186	3	Y	91	89	1			27
							100	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	170	1	2264	3	Y	97	108	1			16
							107	9									
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	168	1	2106	3	Y	84	93	1			7
							92	9									
06	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	136	1	1919	3	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	89	1	2050	3	Y	91	89	1			24
							100	9									
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	3	Y	97	108	1			13
							107	9									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	158	1	1976	3	Y	84	93	1			4
							92	9									
06	2010	N	1609	-0-	-401	-0-	100	1	1407	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	3	Y	228	207	1			54
							251	9									
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	128	1	1703	3	Y	243	265	1			32
							267	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1585	3	Y	211	234	1			9
							232	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1577	3	Y	186	195	1			-0-
							205	9									
07	DLQ G-10		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									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	93	1	2141	3	Y	137	124	1			34
							151	9									
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	166	1	2217	3	Y	146	159	1			21
							161	9									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	165	1	2062	3	Y	126	140	1			7
							139	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	132	1	1855	3	Y	124	131	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		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									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	81	1	1870	3	Y	46	45	1			15
							51	9									
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	145	1	1937	3	Y	49	55	1			9
							54	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	144	1	1802	3	Y	42	47	1			4
							46	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	108	1	1513	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		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									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	3	Y	137	133	1			40
							151	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	168	1	2241	3	Y	146	162	1			24
							161	9									
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	167	1	2084	3	Y	126	140	1			10
							139	9									
06	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	99	1	1385	3	Y	93	103	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	3565	X	2593	-0-	-972	-0-	104	1	2389	3	Y	91	89	1			25
							100	9									
04	3450	X	2766	-0-	-684	-0-	186	1	2473	3	Y	97	108	1			14
							107	9									
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	184	1	2301	3	Y	84	93	1			5
							92	9									
06	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	147	1	2068	3	Y	93	98	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	127	1	2930	3	Y	274	268	1			71
							301	9									
04	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	228	1	3034	3	Y	292	325	1			38
							321	9									
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	226	1	2822	3	Y	253	281	1			10
							278	9									
06	3240	X	2717	-0-	-523	-0-	167	1	2345	3	Y	186	196	1			-0-
							205	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	3100	N	4460	-0-	1360	1360	175	1	4034	3	Y	228	216	1			54
							251	9									
04	3000	N	4757	-0-	1757	3117	313	1	4177	3	Y	243	268	1			29
							267	9									
05	3100	N	4430	-0-	1330	4447	311	1	3887	3	Y	211	234	1			6
							232	9									
06	6752	X	2305	-0-	-4447	-0-	144	1	2025	3	Y	124	130	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	58	1	1330	3	Y	137	134	1			36
							151	9									
04	1920	N	1641	-0-	-279	-0-	103	1	1377	3	Y	146	162	1			20
							161	9									
05	1953	N	1522	-0-	-431	-0-	102	1	1281	3	Y	126	140	1			6
							139	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1385	3	Y	62	68	1			-0-
							68	9									
07	DLQ G-10		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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	3	Y	91	89	1			24
							100	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	3	Y	97	108	1			13
							107	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	95	1	1194	3	Y	84	93	1			4
							92	9									
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	127	1	1791	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	2573	X	2296	-0-	-277	-0-	85	1	1960	3	Y	228	224	1			57
							251	9									
04	2490	X	2450	-0-	-40	-0-	152	1	2030	3	Y	244	271	1			30
							268	9									
05	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	151	1	1889	3	Y	210	233	1			7
							231	9									
06	2490	X	2158	-0-	-332	-0-	132	1	1855	3	Y	155	162	1			-0-
							171	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	102	1	2344	3	Y	137	126	1			31
							151	9									
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	182	1	2427	3	Y	146	160	1			17
							161	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	180	1	2258	3	Y	126	140	1			3
							139	9									
06	2370	N	2203	-0-	-167	-0-	139	1	1962	3	Y	93	96	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	68	1	1555	3	Y	182	170	1			44
							200	9									
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	121	1	1610	3	Y	195	214	1			25
							215	9									
05	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	120	1	1498	3	Y	168	186	1			7
							185	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	3	Y	93	100	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	145	1	3335	3	Y	228	215	1			57
							251	9									
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	259	1	3454	3	Y	244	269	1			32
							268	9									
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	257	1	3213	3	Y	211	234	1			9
							232	9									
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	200	1	2813	3	Y	186	195	1			-0-
							205	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	4224	X	2339	-0-	-1885	-0-	89	1	2050	3	Y	182	169	1			45
							200	9									
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	3	Y	195	214	1			26
							215	9									
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	158	1	1976	3	Y	168	186	1			8
							185	9									
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	142	1	2004	3	Y	155	163	1			-0-
							171	9									
07	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	151	1	2129	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
08	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4756	129	1	2027	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	3	Y	228	231	1			63
							251	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	152	1	2030	3	Y	244	274	1			33
							268	9									
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	151	1	1889	3	Y	211	235	1			9
							232	9									
06	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	126	1	1770	3	Y	155	164	1			-0-
							171	9									
07	DLQ G-10		2177	-0-	2177	2177	133	1	1880	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
08	DLQ G-10		2059	-0-	2059	4236	114	1	1789	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	49	1	1127	3	Y	137	141	1			40
							151	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	87	1	1167	3	Y	146	164	1			22
							161	9									
05	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	87	1	1086	3	Y	126	140	1			8
							139	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1215	3	Y	62	70	1			-0-
							68	9									
07	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	91	1	1291	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2818	78	1	1229	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	88	1	2028	3	Y	137	134	1			37
							151	9									
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	158	1	2100	3	Y	146	162	1			21
							161	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	3	Y	126	140	1			7
							139	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	114	1	1598	3	Y	124	131	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	120	1	1699	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
08	DLQ G-10		1844	-0-	1844	3794	103	1	1617	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									

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
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	83	1	1915	3	Y	137	126	1			30
							151	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	1984	3	Y	146	160	1			16
							161	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	3	Y	126	140	1			2
							139	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1535	3	Y	62	64	1			-0-
							68	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	74	1	1690	3	Y	91	89	1			22
							100	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	131	1	1750	3	Y	97	107	1			12
							107	9									
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	130	1	1628	3	Y	84	93	1			3
							92	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	130	1	1834	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	DLQ G-10		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									

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
03	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	59	1	1352	3	Y	137	134	1			38
							151	9									
04	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	105	1	1401	3	Y	146	162	1			22
							161	9									
05	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	104	1	1303	3	Y	126	140	1			8
							139	9									
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	100	1	1407	3	Y	31	39	1			-0-
							34	9									
07	DLQ G-10		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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

03	18910	X	17359	-0-	-1551	-0-	625	1	14376	3	Y	2144	2082	1			557
							2358	9									
04	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	1117	1	14888	3	Y	2289	2540	1			306
							2518	9									
05	17639	X	17125	-0-	-514	-0-	1107	1	13843	3	Y	1977	2197	1			86
							2175	9									
06	16800	X	16112	-0-	-688	-0-	961	1	13513	3	Y	1489	1575	1			-0-
							1638	9									
07	DLQ	G-10	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									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

03	4681	X	3437	-0-	-1244	-0-	110	1	2524	3	N	730	664	1			172
							803	9									
04	4530	X	3667	-0-	-863	-0-	196	1	2614	3	N	779	851	1			100
							857	9									
05	4681	X	3366	-0-	-1315	-0-	194	1	2432	3	N	673	746	1			27
							740	9									
06	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	245	1	3453	3	N	372	399	1			-0-
							409	9									
07	4526	X	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									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

03	4588	X	2169	-0-	-2419	-0-	72	1	1645	3	N	411	411	1			106
							452	9									
04	4380	X	2313	-0-	-2067	-0-	128	1	1703	3	N	438	489	1			55
							482	9									
05	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	127	1	1585	3	N	379	422	1			12
							417	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	96	1	2208	3	Y	137	205	1			61
							151	9									
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	172	1	2287	3	Y	146	184	1			23
							161	9									
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	170	1	2128	3	Y	126	143	1			6
							139	9									
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									

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
03	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	529	1	12168	3	Y	548	553	1			151
							603	9									
04	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	945	1	12601	3	Y	584	654	1			81
							642	9									
05	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	937	1	11724	3	Y	505	563	1			23
							556	9									
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									

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
03	6386	X	2598	-0-	-3788	-0-	100	1	2298	3	Y	182	172	1			46
							200	9									
04	6180	X	2773	-0-	-3407	-0-	178	1	2380	3	Y	195	215	1			26
							215	9									
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	177	1	2214	3	Y	168	186	1			8
							185	9									
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									

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
03	16740	X	13506	-0-	-3234	-0-	542	1	12462	3	N	456	438	1			118
							502	9									
04	16200	X	14409	-0-	-1791	-0-	968	1	12905	3	N	487	539	1			66
							536	9									
05	16740	X	13429	-0-	-3311	-0-	960	1	12006	3	N	421	468	1			19
							463	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	322	1	7414	3	Y	365	309	1			77
							402	9									
04	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	576	1	7678	3	Y	390	419	1			48
							429	9									
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	571	1	7143	3	Y	337	372	1			13
							371	9									
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									

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
03	14043	X	10648	-0-	-3395	-0-	368	1	8473	3	Y	1643	1560	1			413
							1807	9									
04	13590	X	11360	-0-	-2230	-0-	658	1	8774	3	Y	1753	1935	1			231
							1928	9									
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	652	1	8158	3	Y	1514	1681	1			64
							1665	9									
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									

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
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	111	1	2546	3	Y	182	178	1			50
							200	9									
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	198	1	2637	3	Y	195	217	1			28
							215	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	196	1	2454	3	Y	168	187	1			9
							185	9									
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									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

*02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	463	1	1882	3	N	121	184	1			218
							20	4	133	9							
*03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	445	1	1388	3	N	109	170	1			157
							120	9									
*04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	479	1	1494	3	N	128	156	1			129
							141	9									
*05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	530	1	1732	3	N	127	1	8			255
							21	4	140	9							
*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									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

*02	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	10961	3	112	4	N	667	549	1			241
							734	9									
*03	9889	X	7648	-0-	-2241	-0-	6976	3	672	9	N	611	721	1			131
*04	9570	X	7927	-0-	-1643	-0-	7209	3	718	9	N	653	547	1			237
*05	9889	X	1851	-0-	-8038	-0-	1679	3	23	4	N	135	184	1	2	8	186
							149	9									
*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

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	0	2	1	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		5924	-0-	5924	5924	37	1	4897	3	Y	861	723	0	110	1	28
							43	4	947	9							
*05	T. A.		4804	-0-	4804	10728	31	1	3967	3	Y	629	546	0	96	1	15
							114	4	692	9							
*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

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	985	N	985	-0-		-0-		-0-		17	1	795	3	Y	156	160	1			4
										1	4	172	9							
*03	961	N	862	-0-		-99		-0-		18	1	749	3	Y	84	84	1			4
										3	4	92	9							
*04	1140	N	534	-0-		-606		-0-		11	1	414	3	Y	97	98	1			3
										2	4	107	9							
*05	1131	N	1131	-0-		-0-		-0-		24	1	877	3	Y	207	203	1			7
										2	4	228	9							
*06	1404	N	1404	-0-		-0-		-0-		57	1	1209	3	Y	119	109	1			17
										7	4	131	9							
07	1513	X	1513	-0-		-0-		-0-		50	1	1307	3	Y	125	126	1			16
										18	4	138	9							
08	2070	X	2070	-0-		-0-		-0-		45	1	1890	3	Y	99	105	1			10
										26	4	109	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1125	X	1125	-0-		-0-		-0-		17	1	851	3	Y	233	233	1			6
										1	4	256	9							
*03	1147	X	630	-0-		-517		-0-		14	1	571	3	Y	38	42	1			2
										3	4	42	9							
*04	1530	X	782	-0-		-748		-0-		22	1	743	3	Y	13	15	1			-0-
										3	4	14	9							
*05	1581	X	510	-0-		-1071		-0-		11	1	402	3	Y	87	84	1			3
										1	4	96	9							
*06	1530	X	369	-0-		-1161		-0-		17	1	347	3	Y	3	6	1			-0-
										2	4	3	9							
07	1209	X	90	-0-		-1119		-0-		3	1	78	3	Y	7	6	1			1
										1	4	8	9							
08	806	X	222	-0-		-584		-0-		4	1	184	3	Y	29	27	1			3
										2	4	32	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3799	X	3125	-0-		-674		-0-		352	1	2522	3	N	197	178	1			252
										34	4	217	9							
*03	4061	X	3883	-0-		-178		-0-		524	1	3171	3	N	171	181	1			242
										188	9									
*04	4837	X	4837	-0-		-0-		-0-		595	1	4044	3	N	180	178	1			244
										198	9									
*05	4111	X	4111	-0-		-0-		-0-		465	1	3344	3	N	238	182	1			300
										40	4	262	9							
*06	3750	X	2532	-0-		-1218		-0-		309	1	2024	3	N	157	181	1			276
										26	4	173	9							
07	4061	X	4003	-0-		-58		-0-		308	1	3483	3	N	167	180	1			263
										28	4	184	9							
08	4061	X	2515	-0-		-1546		-0-		304	1	2022	3	N	172	180	1			255
										189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7067	X	7067	-0-		-0-	-0-	814	1	5844	3	N	337	363	1			228
								38	4	371	9							
*03	5386	X	5386	-0-		-0-	-0-	723	1	4373	3	N	264	356	1			136
								290	9									
*04	5058	X	5058	-0-		-0-	-0-	611	1	4150	3	N	270	170	1			236
								297	9									
*05	6797	X	6797	-0-		-0-	-0-	783	1	5640	3	N	308	362	1			182
								35	4	339	9							
*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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3376	X	3376	-0-		-0-	-0-	40	1	2653	3	Y	540	382	0	164	1	31
								89	4	594	9			3	8			
*03	3162	X	2962	-0-		-200	-0-	41	1	2462	3	Y	417	194	0	239	1	14
								459	9					1	8			
*04	3210	X	3007	-0-		-203	-0-	39	1	2509	3	Y	417	210	0	207	1	13
								459	9					1	8			
*05	3596	X	3180	-0-		-416	-0-	40	1	2643	3	Y	393	211	0	185	1	10
								65	4	432	9							
*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			

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10427	X	10427	-0-		-0-	-0-	255	1	9244	3	N	732	896	1			89
								123	4	805	9							
*03	7663	X	7663	-0-		-0-	-0-	282	1	6750	3	N	574	510	1			153
								631	9									
*04	8401	X	8401	-0-		-0-	-0-	277	1	7303	3	N	746	726	1			173
								821	9									
*05	8445	X	8445	-0-		-0-	-0-	281	1	7319	3	N	666	695	1			144
								112	4	733	9							
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-		5162	3	23	4	N	255	364	1			68
								281	9									
*03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-		4179	3	221	9	N	201	169	1			100
*04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-		5085	3	274	9	N	249	173	1			176
*05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-		4278	3	16	4	N	177	177	1			176
								195	9									
*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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-		57	1	3757	3	Y	828	582	0	251	1	47
								135	4	911	9			5	8			
*03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-		62	1	3743	3	Y	727	336	0	413	1	24
								800	9					1	8			
*04	4290	X	3265	-0-	-1025	-0-		41	1	2697	3	Y	479	245	0	242	1	15
								527	9					1	8			
*05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-		66	1	4429	3	Y	760	402	0	352	1	20
								128	4	836	9			1	8			
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9106	X	8482	-0-	-624	-0-		816	1	6790	3	N	693	710	1	2	8	164
								114	4	762	9							
*03	9734	X	8041	-0-	-1693	-0-		653	1	6731	3	N	597	690	1			71
								657	9									
*04	9420	X	8943	-0-	-477	-0-		616	1	7496	3	N	755	702	1			124
								831	9									
*05	9734	X	8881	-0-	-853	-0-		1	1	7981	3	N	709	697	1			136
								119	4	780	9							
*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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-		652	3	1	4	Y	96	93	1			15
								106	9									
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-		800	3	131	9	Y	119	120	1			14
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-		736	3	113	9	Y	103	111	1			6
*05	837	N	810	-0-	-27	-0-		707	3	103	9	Y	94	83	1			17
*06	900	N	771	-0-	-129	-0-		683	3	88	9	Y	80	78	1			19
07	930	X	735	-0-	-195	-0-		649	3	86	9	Y	78	54	1			43
08	930	X	502	-0-	-428	-0-		419	3	83	9	Y	75	100	1			18

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1693	3	1	4	Y	234	220	1			36
							257	9									
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2016	3	297	9	Y	270	274	1			32
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1840	3	245	9	Y	223	242	1			13
*05	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	1866	3	1	4	Y	218	191	1			40
							240	9									
*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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*02	4959	X	3713	-0-	-1246	-0-	86	1	3274	3	Y	270	252	0	11	1	14
							56	4	297	9			1	8			
*03	4278	X	2763	-0-	-1515	-0-	86	1	2388	3	Y	206	189	0	23	1	8
							62	4	227	9							
*04	3810	X	2596	-0-	-1214	-0-	64	1	2232	3	Y	262	220	0	35	1	15
							12	4	288	9							
*05	3968	X	2714	-0-	-1254	-0-	67	1	2349	3	Y	244	219	0	31	1	9
							30	4	268	9							
*06	3840	X	3018	-0-	-822	-0-	63	1	2654	3	Y	261	197	0	59	1	14
							14	4	287	9							
07	3968	X	2670	-0-	-1298	-0-	66	1	2288	3	Y	260	65	0	187	1	22
							30	4	286	9							
08	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	66	1	2085	3	Y	232	37	0	207	1	10
							46	4	255	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

*02	3335	X	2667	-0-	-668	-0-	2486	3	13	4	N	153	178	1			89
							168	9									
*03	3348	X	2463	-0-	-885	-0-	2316	3	147	9	N	134					223
*04	3240	X	2597	-0-	-643	-0-	2400	3	197	9	N	179	356	1			46
*05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	2690	3	13	4	N	151					197
							166	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5096	3	36	4	N	224	353	1			55
							246	9									
*03	5487	X	4546	-0-	-941	-0-	4347	3	199	9	N	181	177	1			59
*04	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	4872	3	239	9	N	217	178	1			98
*05	5518	X	5144	-0-	-374	-0-	4899	3	33	4	N	193	179	1			112
							212	9									
*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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	4	479	9	N	435	533	1			177
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	382	339	1			220
*04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	391	529	1			82
*05	837	N	457	-0-	-380	-0-	21	4	436	9	N	396	364	1			114
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

*02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	152	1	5504	3	N	473	553	1			140
							42	4	520	9							
*03	6727	X	4268	-0-	-2459	-0-	155	1	3708	3	N	368	324	1			184
							405	9									
*04	6510	X	4493	-0-	-2017	-0-	145	1	3833	3	N	468	539	1			113
							515	9									
*05	6727	X	4645	-0-	-2082	-0-	156	1	4061	3	N	360	357	1	2	8	114
							32	4	396	9							
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					69
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6177	X	2109	-0-	-4068	-0-	1987	3	1	4	N	110					175
							121	9									
*03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4279	3	178	9	N	162	173	1			164
*04	3960	X	3610	-0-	-350	-0-	3454	3	156	9	N	142	163	1			143
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4273	3	1	4	N	165	173	1			135
							182	9									
*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

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2279	3	11	4	N	221	357	1			90
							243	9									
*03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2117	3	219	9	N	199	170	1			119
*04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2265	3	220	9	N	200	173	1			146
*05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2555	3	10	4	N	205	182	1			169
							226	9									
*06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2521	3	8	4	N	179	182	1	5	8	161
							197	9									
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2028	3	8	4	N	179	177	1	10	8	153
							197	9									
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1084	3	97	9	N	88	177	1			64

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	326	3	3	4	N	59	2	8			138
							65	9									
*03	620	N	560	-0-	-60	-0-	488	3	72	9	N	65					203
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1385	3	163	9	N	148	182	1			169
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2360	3	9	4	N	187	181	1			175
							206	9									
*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

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3967	3	48	4	N	288	180	1			184
							317	9									
*03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	650	3	66	9	N	60	185	1			59
*04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	169	3	7	9	N	6					65
*05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	182	3	3	4	N	22					87
							24	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9976	X	7610	-0-	-2366	-0-	176	1	6648	3	Y	610	569	0	26	1	31
							115	4	671	9			1	8			
*03	10664	X	6232	-0-	-4432	-0-	194	1	5377	3	Y	474	434	0	52	1	19
							140	4	521	9							
*04	9720	X	8107	-0-	-1613	-0-	207	1	7179	3	Y	620	521	0	82	1	36
							39	4	682	9							
*05	9424	X	8415	-0-	-1009	-0-	213	1	7448	3	Y	596	534	0	75	1	23
							98	4	656	9							
*06	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	208	1	8652	3	Y	592	450	0	134	1	31
							47	4	651	9							
07	8370	X	8225	-0-	-145	-0-	214	1	7264	3	Y	590	147	0	424	1	50
							98	4	649	9							
08	8401	X	7688	-0-	-713	-0-	214	1	6720	3	Y	550	87	0	484	1	24
							149	4	605	9			5	8			

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1201	3	12	4	N	175	174	1			103
							193	9									
*03	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	1273	3	191	9	N	174	178	1			99
*04	1830	N	1346	-0-	-484	-0-	1149	3	197	9	N	179	182	1			96
*05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1086	3	13	4	N	188	165	1			119
							207	9									
*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

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

*02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	157	167	0			4
*03	2728	X	137	-0-	-2591	-0-	17	1	79	3	Y	37	40	0			1
							41	9									
*04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	130	127	0			4
*05	2201	X	122	-0-	-2079	-0-	5	3	117	9	Y	106	107	0			3
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					Y	-0-	5	0			2
*03	7998	X	1095	-0-	-6903	-0-	97	1	690	3	Y	280	275	0			7
							308	9									
*04	7740	X	3268	-0-	-4472	-0-	271	1	2500	3	Y	452	446	0			13
							497	9									
*05	7998	X	1691	-0-	-6307	-0-	160	1	1235	3	Y	269	274	0			8
							296	9									
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	803	1	3989	3	Y	396	421	1			41
							82	4	436	9							
*03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	879	1	4242	3	Y	309	319	1			31
							340	9									
*04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1191	1	4824	3	Y	372	356	1			47
							409	9									
*05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1192	1	4249	3	Y	339	327	1			59
							73	4	373	9							
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3016	X	2934	-0-	-82	-0-	434	1	2148	3	Y	266	283	1			28
							59	4	293	9							
*03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	530	1	2559	3	Y	228	233	1			23
							251	9									
*04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	689	1	2794	3	Y	240	233	1			30
							264	9									
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	797	1	2840	3	Y	244	231	1			43
							53	4	268	9							
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3538	X	3000	-0-	-538	-0-	414	1	2180	3	N	315	359	1			200
							59	4	347	9							
*03	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	345	1	2543	3	N	281	162	1			319
							309	9									
*04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	571	1	3161	3	N	503	726	1			96
							553	9									
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	604	1	2767	3	N	461	490	1			67
							73	4	507	9							
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	220	1	1159	3	N	213	184	1	3	8	176
							34	4	234	9							
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	225	1	1662	3	N	191	165	1	1	8	201
							210	9									
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	243	1	1349	3	N	175	158	1	2	8	216
							193	9									
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	237	1	1089	3	N	154	167	1			203
							26	4	169	9							
*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									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	278	1	1406	3	Y	91	93	0			2
							100	9									
*03	1953	X	1501	-0-	-452	-0-	204	1	1197	3	Y	91	91	0			2
							100	9									
*04	1890	X	1673	-0-	-217	-0-	244	1	1326	3	Y	94	93	0			3
							103	9									
*05	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	268	1	1319	3	Y	102	102	0			3
							112	9									
*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

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
*02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	795 176	1 9	6736	3	Y	160	166	0			4
*03	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	851 109	1 9	7269	3	Y	99	100	0			3
*04	7710	X	7522	-0-	-188	-0-	816 86	1 9	6620	3	Y	78	79	0			2
*05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	856 276	1 9	7755	3	Y	251	246	0			7
*06	7980	X	6976	-0-	-1004	-0-	825 268	1 9	5883	3	Y	244	244	0			7
07	8246	X	6154	-0-	-2092	-0-	852 266	1 9	5036	3	Y	242	239	0			10
08	8866	X	6165	-0-	-2701	-0-	853 246	1 9	5066	3	Y	224	227	0			7

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

*02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	91	104	0			3
*03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	5	5	0			-0-
*05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	9	9	0			-0-
*06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

*02	4060	X	2508	-0-	-1552	-0-	289 228	1 9	1991	3	Y	207	185	1			245
*03	2542	X	2335	-0-	-207	-0-	195 249	1 9	1891	3	Y	226	353	1			118
*04	2730	X	2349	-0-	-381	-0-	211 222	1 9	1916	3	Y	202	170	1			150
*05	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	230 234	1 9	2364	3	Y	213	168	1			195
*06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	214 224	1 9	2181	3	Y	204	182	1			217
07	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	213 233	1 9	2149	3	Y	212	176	1			253
08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	213 230	1 9	2077	3	Y	209	359	1	1	8	102

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	252	0	1	8	7
*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	288	287	0			8
*04	720	N	418	-0-	-302	-0-	39	1	45	3	Y	304	303	0			9
							334	9									
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	3	319	9	Y	290	291	0			8
*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									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

*02	T. A.		3724	-0-	3724	4169	299	1	3342	3	Y	75	80	0			2
							83	9									
*03	T. A.		6553	-0-	6553	10722	397	1	6056	3	Y	91	91	0			2
							100	9									
*04	18561	X	7839	-0-	-10722	-0-	524	1	7261	3	Y	49	50	0			1
							54	9									
*05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	534	1	6458	3	Y	-0-	1	0			-0-
*06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	583	1	6874	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7872	-0-	-219	-0-	614	1	7258	3	Y	-0-					-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	670	1	8111	3	Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	153	1	802	3	N	72					255
							10	4	79	9							
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	59	1	438	3	N	60					315
							66	9									
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	46	182	1			179
*05	558	N	80	-0-	-478	-0-	4	4	76	9	N	69	168	1			80
*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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

*02	3915	X	3526	-0-	-389	-0-	3207	3	13	4	N	278	338	1			92
							306	9									
*03	4185	X	3509	-0-	-676	-0-	3267	3	242	9	N	220	173	1			139
*04	4050	X	3582	-0-	-468	-0-	3305	3	277	9	N	252	163	1			228
*05	4185	X	3656	-0-	-529	-0-	3361	3	12	4	N	257	342	1			143
							283	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2913	3	29	4	N	249	354	1			106
							274	9									
*03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2774	3	233	9	N	212	173	1			145
*04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2609	3	205	9	N	186	185	1			146
*05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3038	3	24	4	N	210	168	1			188
							231	9									
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3683	X	2622	-0-	-1061	-0-	2393	3	10	4	N	199	184	1			127
							219	9									
*03	3937	X	2856	-0-	-1081	-0-	2685	3	171	9	N	155	179	1			103
*04	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	3252	3	279	9	N	254	176	1			181
*05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3088	3	13	4	N	264	347	1			98
							290	9									
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2032	3	2	4	N	278	364	1			148
							306	9									
*03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2586	3	185	9	N	168	174	1			142
*04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2605	3	229	9	N	208	158	1			192
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2685	3	1	4	N	206	331	1			67
							227	9									
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	229	1	3942	3	N	167	185	1			126
							11	4	184	9							
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	179	1	3647	3	N	173	165	1			134
							190	9									
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	181	1	3057	3	N	127	164	1			97
							140	9									
*05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	217	1	3630	3	N	138	158	1			77
							9	4	152	9							
*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									

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
*02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	150	1	2583	3	N	140	179	1			108
							9	4	154	9							
*03	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	115	1	2325	3	N	124	173	1			59
							136	9									
*04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	146	1	2461	3	N	128					187
							141	9									
*05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	155	1	2589	3	N	127	164	1			150
							9	4	140	9							
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3915	X	1081	-0-	-2834	-0-	48	1	835	3	N	161	184	1			233
							21	4	177	9							
*03	4185	X	1841	-0-	-2344	-0-	78	1	1588	3	N	159	170	1			222
							175	9									
*04	3990	X	1622	-0-	-2368	-0-	80	1	1364	3	N	162	160	1			224
							178	9									
*05	4123	X	385	-0-	-3738	-0-	11	1	191	3	N	146	182	1			188
							22	4	161	9							
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1856	X	359	-0-	-1497	-0-	8	1	131	3	N	182	163	1			108
							20	4	200	9							
*03	2108	X	915	-0-	-1193	-0-	34	1	688	3	N	175	168	1			115
							193	9									
*04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	168	159	1			124
*05	1860	X	813	-0-	-1047	-0-	33	1	556	3	N	181	158	1			147
							25	4	199	9							
*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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	323	1	5555	3	N	333	353	1	1	8	165
							56	4	366	9							
*03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	245	1	4991	3	N	288	328	1			125
							317	9									
*04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	377	1	6392	3	N	314	366	1			73
							345	9									
*05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	390	1	6517	3	N	300	168	1			205
							51	4	330	9							
*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									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	43	3	1	4	N	76					219
							84	9									
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	3	14	9	N	13	158	1			74
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
*05	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			N	-0-					74
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	90	3	26	9	N	24					98
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					98

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3144	3	33	4	N	288	365	1			193
							317	9									
*03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2720	3	272	9	N	247	350	1			90
*04	3540	X	1520	-0-	-2020	-0-	1377	3	143	9	N	130					220
*05	4030	X	2867	-0-	-1163	-0-	2541	3	30	4	N	269	338	1			151
							296	9									
*06	3900	X	2144	-0-	-1756	-0-	1940	3	19	4	N	168	181	1			138
							185	9									
07	4030	X	28	-0-	-4002	-0-	6	3	1	4	N	19					157
							21	9									
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3192	3	62	4	N	373	365	1			151
							410	9									
*03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3237	3	356	9	N	324	358	1			117
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3298	3	415	9	N	377	356	1			138
*05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3556	3	59	4	N	353	333	1			158
							388	9									
*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

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	545	3	1	4	N	115	6	8			294
							127	9									
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	183	1	2	8	119
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	384	3	87	9	N	79					198
*05	930	N	104	-0-	-826	-0-	79	3	25	9	N	23					221
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					222
07	496	N	25	-0-	-471	-0-	21	3	4	9	N	4	4	8			222
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	43	3	10	9	N	9					231

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3509	X	3331	-0-	-178	-0-	3011	3	24	4	N	269	550	1			61
							296	9									
*03	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	2762	3	208	9	N	189	174	1			76
*04	3420	X	2808	-0-	-612	-0-	2602	3	206	9	N	187					263
*05	3875	X	3094	-0-	-781	-0-	2821	3	20	4	N	230	184	1			309
							253	9									
*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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2726	X	2722	-0-	-4	-0-	2462	3	34	4	N	205	186	1			210
							226	9									
*03	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2258	3	182	9	N	165	158	1			217
*04	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	2460	3	226	9	N	205	168	1			254
*05	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2484	3	31	4	N	184	174	1			264
							202	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4408	X	3669	-0-	-739	-0-	3340	3	25	4	N	276	185	1			224
							304	9									
*03	4712	X	3498	-0-	-1214	-0-	3244	3	254	9	N	231	349	1			106
*04	4320	X	3485	-0-	-835	-0-	3195	3	290	9	N	264	167	1			203
*05	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	3140	3	24	4	N	264	354	1			113
							290	9									
*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

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	113	1	4882	3	N	258	185	1	3	8	211
							57	4	284	9							
*03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	124	1	4781	3	N	181	184	1			208
							199	9									
*04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	168	1	6158	3	N	189	172	1			225
							208	9									
*05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	126	1	6605	3	N	209	167	1			267
							50	4	230	9							
*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									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12064	X	10579	-0-	-1485	-0-	237	1	10342	3	N	-0-					89
*03	11377	X	9986	-0-	-1391	-0-	250	1	9736	3	N	-0-					89
*04	10590	X	7366	-0-	-3224	-0-	194	1	7150	3	N	20					109
							22	9									
*05	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	248	1	13063	3	N	-0-					109
*06	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	239	1	10951	3	N	-0-					109
07	11346	X	10401	-0-	-945	-0-	273	1	10128	3	N	-0-					109
08	12896	X	10373	-0-	-2523	-0-	331	1	10039	3	N	3					112
							3	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2926	3	4	4	N	234	370	1			98
							257	9									
*03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2986	3	215	9	N	195					293
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2683	3	227	9	N	206	169	1			330
*05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2617	3	3	4	N	185	178	1			337
							204	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
*02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	432	1	4727	3	Y	375	126	1			476
							39	4	413	9							
*03	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	387	1	3683	3	Y	-0-	5	1			471
							16	4									
*04	4590	X	4305	-0-	-285	-0-	396	1	3903	3	Y	-0-	151	1			320
							6	4									
*05	6014	X	4538	-0-	-1476	-0-	392	1	3935	3	Y	154	135	1			339
							42	4	169	9							
*06	5790	X	4213	-0-	-1577	-0-	402	1	3653	3	Y	111	67	1			383
							36	4	122	9							
07	5983	X	3144	-0-	-2839	-0-	323	1	2700	3	Y	98	74	1			407
							13	4	108	9							
08	4681	X	3120	-0-	-1561	-0-	311	1	2636	3	Y	152	129	1			430
							6	4	167	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
*02	T. A.		190	-0-	190	205	21	3	169	9	Y	154					314
*03	T. A.		2	-0-	2	207	2	3			Y	-0-					314
*04	207	X	-0-	-0-	-207	-0-					Y	-0-					314
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	99	1			215
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					215
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	374	1	4123	3	Y	530	353	1			320
							77	4	583	9							
*03	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	372	1	3588	3	Y	116	339	1			97
							15	4	128	9							
*04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	393	1	3896	3	Y	293	182	1			208
							6	4	322	9							
*05	5518	X	4786	-0-	-732	-0-	397	1	4005	3	Y	296	438	1			66
							58	4	326	9							
*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							

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
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	89	1	2978	3	N	280	364	1			123
							308	9									
*03	3410	X	2428	-0-	-982	-0-	70	1	2179	3	N	163	174	1			112
							179	9									
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	81	1	2888	3	N	261	179	1			194
							287	9									
*05	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	87	1	2993	3	N	238	366	1			66
							262	9									
*06	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	74	1	2585	3	N	188					254
							207	9									
07	3844	X	2866	-0-	-978	-0-	99	1	2559	3	N	189	183	1			260
							208	9									
08	3379	X	1983	-0-	-1396	-0-	109	1	1710	3	N	149					409
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	97	1	3200	3	N	243	180	1			270
							267	9									
*03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	93	1	2880	3	N	243	365	1			148
							267	9									
*04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	75	1	2662	3	N	225	183	1			190
							248	9									
*05	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	87	1	3001	3	N	228	182	1			236
							251	9									
*06	3300	X	3120	-0-	-180	-0-	81	1	2807	3	N	211	176	1			271
							232	9									
07	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	75	1	1954	3	N	163	173	1			261
							179	9									
08	3348	X	2474	-0-	-874	-0-	137	1	2139	3	N	180					441
							198	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
*02	3480	X	2921	-0-	-559	-0-	77	1	2571	3	N	248	165	1			205
							273	9									
*03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	82	1	2575	3	N	231	343	1			93
							254	9									
*04	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	62	1	2216	3	N	152	163	1			82
							167	9									
*05	3255	X	2038	-0-	-1217	-0-	53	1	1829	3	N	142					224
							156	9									
*06	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	54	1	1860	3	N	164	181	1			207
							180	9									
07	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	66	1	1715	3	N	141	182	1			166
							155	9									
08	2914	X	1630	-0-	-1284	-0-	90	1	1419	3	N	110	183	1			93
							121	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
*02	6003	X	3223	-0-	-2780	-0-	86	1	2874	3	N	239	185	1			194
							263	9									
*03	6417	X	4360	-0-	-2057	-0-	129	1	3991	3	N	218	165	1			247
							240	9									
*04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	143	1	5065	3	N	426	529	1			144
							469	9									
*05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	145	1	4952	3	N	360	339	1			165
							396	9									
*06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	152	1	5255	3	N	348	364	1			149
							383	9									
07	5859	X	3873	-0-	-1986	-0-	135	1	3490	3	N	225	177	1			197
							248	9									
08	5859	X	670	-0-	-5189	-0-	38	1	597	3	N	32	169	1			60
							35	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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-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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

*02	2407	X	1927	-0-	-480	-0-	131	1	1456	3	Y	281	235	1			89
							31	4	309	9							
*03	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	220	1	2138	3	Y	155	173	1			71
							9	4	171	9							
*04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	347	1	3450	3	Y	320	375	1			16
							5	4	352	9							
*05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	268	1	2743	3	Y	414	391	1			39
							62	4	455	9							
*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							

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					88
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	978	3	74	9	N	67					155
*04	3000	N	4045	-0-	1045	1045	3854	3	191	9	N	174	183	1			146
*05	2802	N	1757	-0-	-1045	-0-	1629	3	17	4	N	101					247
							111	9									
*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

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

*02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4892	3	18	4	N	273	184	1			238
							300	9									
*03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4320	3	298	9	N	271	362	1			147
*04	4380	X	1604	-0-	-2776	-0-	1442	3	162	9	N	147	182	1			112
*05	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3281	3	18	4	N	276	182	1			206
							304	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	1992	3	15	4	N	145	5	8			271
							160	9									
*03	1736	X	16	-0-	-1720	-0-	16	3			N	-0-	183	1			88
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3023	3	274	9	N	249	169	1	4	8	164
*05	2511	X	1997	-0-	-514	-0-	1805	3	18	4	N	158	160	1	2	8	160
							174	9									
*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

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	459	3	14	9	N	13					143
*03	496	X	61	-0-	-435	-0-	53	3	8	9	N	7					150
*04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					150
*05	620	X	30	-0-	-590	-0-	30	3			N	-0-					150
*06	600	X	14	-0-	-586	-0-	14	3			N	-0-					150
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					150
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	855	3	58	9	N	53					203

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4553	X	1306	-0-	-3247	-0-	1157	3	2	4	N	134	174	1			187
							147	9									
*03	4867	X	4008	-0-	-859	-0-	3846	3	162	9	N	147	174	1			160
*04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1367	3	135	9	N	123					283
*05	1643	X	1079	-0-	-564	-0-	1012	3	1	4	N	60	183	1			160
							66	9									
*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

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4652	3	18	4	N	382	368	1			216
							420	9									
*03	4898	X	3356	-0-	-1542	-0-	3027	3	329	9	N	299	344	1			171
*04	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	4460	3	270	9	N	245	359	1			57
*05	4898	X	4896	-0-	-2	-0-	4367	3	24	4	N	459	342	1			174
							505	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	928	X	555	-0-	-373	-0-	277	1	278	9	Y	253	254	0	1	8	7
*03	4588	X	517	-0-	-4071	-0-	212	1	305	9	Y	277	277	0			7
*04	4440	X	468	-0-	-3972	-0-	175	1	293	9	Y	266	265	0			8
*05	4588	X	467	-0-	-4121	-0-	190	1	12	3	Y	241	242	0			7
							265	9									
*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									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	50	0			1
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	417	407	0			11
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	349	350	0			10
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	3	441	9	Y	401	400	0			11
*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

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2512	N	199	-0-	-2313	-0-	127	1	72	9	Y	65	74	0			2
*03	527	X	255	-0-	-272	-0-	157	1	98	9	Y	89	89	0			2
*04	510	X	390	-0-	-120	-0-	183	1	207	9	Y	188	185	0			5
*05	527	X	445	-0-	-82	-0-	198	1	10	3	Y	215	214	0			6
							237	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*02	4814	X	4561	-0-	-253	-0-	887	1	3330	3	Y	313	322	0	1	8	8
							344	9									
*03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	566	1	2118	3	Y	443	439	0			12
							487	9									
*04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	251	256	0			7
*05	4867	X	417	-0-	-4450	-0-	17	3	400	9	Y	364	361	0			10
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	175	1	4145	3	Y	381	269	0	116	1	22
							62	4	419	9			2	8			
*03	4867	X	4331	-0-	-536	-0-	195	1	3800	3	Y	305	142	0	175	1	10
							336	9									
*04	4710	X	3773	-0-	-937	-0-	181	1	3249	3	Y	312	157	0	155	1	10
							343	9									
*05	5115	X	3598	-0-	-1517	-0-	165	1	3048	3	Y	302	162	0	142	1	8
							53	4	332	9							
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3857	X	3776	-0-	-81	-0-	131	1	2929	3	Y	567	393	0	169	1	32
							92	4	624	9			3	8			
*03	4805	X	3294	-0-	-1511	-0-	143	1	2675	3	Y	433	202	0	248	1	14
							476	9					1	8			
*04	4650	X	3343	-0-	-1307	-0-	154	1	2672	3	Y	470	236	0	232	1	15
							517	9					1	8			
*05	3999	X	3073	-0-	-926	-0-	130	1	2394	3	Y	432	232	0	204	1	11
							74	4	475	9							
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	146	1	2121	3	Y	418	277	0	119	1	24
							28	4	460	9			2	8			
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	77	1	875	3	Y	157	79	0	97	1	5
							173	9									
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	87	1	920	3	Y	203	102	0	100	1	6
							223	9									
*05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	1935	3	Y	368	194	0	170	1	10
							27	4	405	9							
*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									

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 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	208	1	5495	3	Y	448	315	0	135	1	26
							73	4	493	9			3	8			
*03	6324	X	5665	-0-	-659	-0-	235	1	5035	3	Y	359	167	0	206	1	12
							395	9									
*04	6120	X	4291	-0-	-1829	-0-	192	1	3747	3	Y	320	162	0	160	1	10
							352	9									
*05	6696	X	5200	-0-	-1496	-0-	213	1	4471	3	Y	405	215	0	189	1	11
							70	4	446	9							
*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									

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
*02	5539	X	4687	-0-	-852	-0-	7	1	3873	3	Y	734	541	0			721
							807	9									
*03	6851	X	2790	-0-	-4061	-0-	4	1	2160	3	Y	569	726	0			564
							626	9									
*04	4590	X	1627	-0-	-2963	-0-	3	1	1359	3	Y	241	207	0			598
							265	9									
*05	5115	X	355	-0-	-4760	-0-	225	3	130	9	Y	118	104	0			612
*06	4950	X	3746	-0-	-1204	-0-	6	1	3117	3	Y	566	492	0	1	8	685
							623	9									
07	5115	X	3481	-0-	-1634	-0-	6	1	3321	3	Y	140	106	0	2	8	717
							154	9									
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	5	1	3518	3	Y	245	267	0			695
							270	9									

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	3	Y	244	244	0	1	8	6
							268	9									
*03	1736	X	583	-0-	-1153	-0-	1	1	444	3	Y	125	128	0			3
							138	9									
*04	1680	X	334	-0-	-1346	-0-	1	1	333	3	Y	-0-	3	0			-0-
*05	2077	X	304	-0-	-1773	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
*06	2010	X	369	-0-	-1641	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	7	1	1681	3	Y	340	326	0			14
							374	9									
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	3	Y	355	359	0			10
							391	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		5981	-0-	5981	18062	201	1	4933	3	Y	672	481	0	207	1	39
							108	4	739	9			4	8			
*03	22863	X	4801	-0-	-18062	-0-	200	1	4082	3	Y	472	222	0	272	1	16
							519	9					1	8			
*04	8640	X	4992	-0-	-3648	-0-	214	1	4147	3	Y	574	288	0	283	1	18
							631	9					1	8			
*05	8928	X	4578	-0-	-4350	-0-	194	1	3726	3	Y	517	277	0	243	1	14
							89	4	569	9			1	8			
*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									

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 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5439	X	5439	-0-		-0-	-0-	183	1	4760	3	Y	391	281	0	121	1	23
								66	4	430	9			2	8			
*03	5301	X	4913	-0-		-388	-0-	223	1	4371	3	Y	290	136	0	167	1	10
								319	9									
*04	5130	X	4517	-0-		-613	-0-	203	1	3959	3	Y	323	163	0	160	1	10
								355	9									
*05	5797	X	4571	-0-		-1226	-0-	193	1	3961	3	Y	328	175	0	154	1	9
								56	4	361	9							
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3712	X	3579	-0-		-133	-0-	146	1	3166	3	Y	242	173	0	74	1	14
								1	4	266	9			1	8			
*03	3968	X	2820	-0-		-1148	-0-	155	1	2522	3	Y	130	63	0	77	1	4
								143	9									
*04	3840	X	3254	-0-		-586	-0-	163	1	2825	3	Y	242	120	0	118	1	8
								266	9									
*05	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	176	1	3252	3	Y	435	230	0	202	1	11
								2	4	479	9							
*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			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1885	X	1664	-0-		-221	-0-	432	1	1024	3	Y	189	196	0			5
								208	9									
*03	1891	X	1385	-0-		-506	-0-	424	1	723	3	Y	216	215	0			6
								238	9									
*04	1727	X	1727	-0-		-0-	-0-	482	1	1095	3	Y	136	138	0			4
								150	9									
*05	2626	X	2626	-0-		-0-	-0-	660	1	1621	3	Y	314	309	0			9
								345	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.		482	-0-	482	482		1	1	397	3	Y	76	74	0			2
								84	9									
*04	T. A.		728	-0-	728	1210		2	1	573	3	Y	139	137	0			4
								153	9									
*05	T. A.		511	-0-	511	1721		1	1	370	3	Y	127	127	0			4
								140	9									
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

*02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-		98	1	2099	3	Y	127	96	0	41	1	8
								23	4	140	9			1	8			
*03	2728	X	2689	-0-	-39	-0-		127	1	2422	3	Y	127	59	0	72	1	4
								140	9									
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-		146	1	2555	3	Y	125	63	0	62	1	4
								138	9									
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-		188	1	3288	3	Y	130	70	0	61	1	3
								22	4	143	9							
*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									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

*02	5191	X	326	-0-	-4865	-0-		205	1	121	9	N	110	112	0			3
*03	5394	X	357	-0-	-5037	-0-		256	1	101	9	N	92	93	0			2
*04	2280	X	286	-0-	-1994	-0-		216	1	70	9	N	64	64	0			2
*05	2294	X	335	-0-	-1959	-0-		245	1	4	3	N	78	78	0			2
								86	9									
*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-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

*02	4727	X	4447	-0-	-280	-0-		4184	3	28	4	Y	214	224	1			50
								235	9									
*03	5022	X	4651	-0-	-371	-0-		4451	3	200	9	Y	182	209	1			23
*04	4620	X	4395	-0-	-225	-0-		4154	3	241	9	Y	219	228	1			14
*05	4805	X	4310	-0-	-495	-0-		4037	3	25	4	Y	225	221	1			18
								248	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*02	6409	X	4824	-0-	-1585	-0-	4437	3	32	4	Y	323	340	1			77
							355	9									
*03	6851	X	5830	-0-	-1021	-0-	5465	3	365	9	Y	332	367	1			42
*04	6330	X	5838	-0-	-492	-0-	5460	3	378	9	Y	344	364	1			22
*05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6082	3	42	4	Y	373	365	1			30
							410	9									
*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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

*02	4959	X	4815	-0-	-144	-0-	4401	3	41	4	Y	339	329	1			81
							373	9									
*03	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	4285	3	259	9	Y	235	286	1			30
*04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5074	3	340	9	Y	309	319	1			20
*05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5185	3	33	4	Y	295	291	1			24
							325	9									
*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

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

*02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	5	0			4
*03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					4
*04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					4
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
*06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

*02	1827	X	275	-0-	-1552	-0-	17	1	201	3	Y	52	66	0			2
							57	9									
*03	1643	X	1014	-0-	-629	-0-	70	1	841	3	Y	94	94	0			2
							103	9									
*04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	89	88	0			3
*05	1829	X	112	-0-	-1717	-0-	5	3	107	9	Y	97	97	0			3
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	Y	261	263	0	1	8	7
							287	9									
*03	589	N	440	-0-	-149	-0-	2	1	171	3	Y	243	244	0			6
							267	9									
*04	750	N	421	-0-	-329	-0-	2	1	162	3	Y	234	233	0			7
							257	9									
*05	527	N	457	-0-	-70	-0-	2	1	192	3	Y	239	239	0			7
							263	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

*02	1363	X	1219	-0-	-144	-0-	133	1	831	3	Y	232	240	0	1	8	6
							255	9									
*03	1488	X	1427	-0-	-61	-0-	147	1	960	3	Y	291	289	0			8
							320	9									
*04	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	165	1	890	3	Y	221	223	0			6
							243	9									
*05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	360	1	1810	3	Y	260	259	0			7
							286	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	405	404	0	1	8	10
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	395	395	0			10
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	437	435	0			12
*05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	21	3	471	9	Y	428	428	0			12
*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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

*02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	560	1	2836	3	Y	243	246	0	1	8	6
							267	9									
*03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	511	1	2990	3	Y	235	235	0			6
							259	9									
*04	3630	X	3612	-0-	-18	-0-	527	1	2857	3	Y	207	207	0			6
							228	9									
*05	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	502	1	2475	3	Y	256	255	0			7
							282	9									
*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									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

*02	3103	X	1396	-0-	-1707	-0-	336	1	884	3	Y	160	164	0			4
							176	9									
*03	3658	X	951	-0-	-2707	-0-	678	1	273	9	Y	248	246	0			6
*04	3540	X	427	-0-	-3113	-0-	252	1	175	9	Y	159	160	0			5
*05	1891	X	351	-0-	-1540	-0-	132	1	9	3	Y	191	191	0			5
							210	9									
*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									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
*02	1885	X	71	-0-	-1814	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
*03	2015	X	61	-0-	-1954	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
*04	1650	X	78	-0-	-1572	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
*05	1519	X	104	-0-	-1415	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
*06	660	X	151	-0-	-509	-0-	147	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	1	1	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	410	1	5	3	Y	46	46	0			1
							51	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4640	X	2917	-0-	-1723	-0-	422	1	2137	3	Y	325	328	0	1	8	8
							358	9									
*03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	725	1	4246	3	Y	735	724	0			19
							809	9									
*04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	682	1	3701	3	Y	680	680	0			19
							748	9									
*05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	737	1	3647	3	Y	613	615	0			17
							674	9									
*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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	14918	3	198	4	Y	861	862	1	1	8	63
							947	9									
*03	16275	X	14908	-0-	-1367	-0-	14206	3	702	9	Y	638	673	1			28
*04	18480	X	15989	-0-	-2491	-0-	15086	3	903	9	Y	821	799	1			50
*05	19096	X	995	-0-	-18101	-0-	925	3	12	4	Y	53	92	1			11
							58	9									
*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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16733	X	15055	-0-	-1678	-0-	13898	3	198	4	Y	872	859	1	1	8	64
							959	9									
*03	17887	X	14415	-0-	-3472	-0-	13668	3	747	9	Y	679	713	1			30
*04	16500	X	15387	-0-	-1113	-0-	14456	3	931	9	Y	846	825	1			51
*05	16151	X	2864	-0-	-13287	-0-	2623	3	39	4	Y	184	197	1			38
							202	9									
*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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

*02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8226	3	116	4	Y	686	823	1	1	8	69
							755	9									
*03	9796	X	8460	-0-	-1336	-0-	7863	3	597	9	Y	543	510	1			102
*04	9480	X	7446	-0-	-2034	-0-	6832	3	614	9	Y	558	564	1			96
*05	9951	X	735	-0-	-9216	-0-	674	3	7	4	Y	49	122	1			23
							54	9									
*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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

*02	10063	X	8886	-0-	-1177	-0-	118	1	8175	3	Y	467	513	1			5
							79	4	514	9							
*03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					5
*04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					5
*05	11160	X	5427	-0-	-5733	-0-	105	1	5266	3	Y	51	43	1	3	8	10
							56	9									
*06	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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

*02	17603	X	16826	-0-	-777	-0-	15629	3	206	4	Y	901	892	1	1	8	66
							991	9									
*03	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	20885	3	804	9	Y	731	764	1			33
*04	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	25057	3	1115	9	Y	1014	985	1			62
*05	18042	X	1943	-0-	-16099	-0-	1824	3	20	4	Y	90	133	1			19
							99	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	13448	3	197	4	Y	846	854	1	1	8	63
							931	9									
*03	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13189	3	741	9	Y	674	707	1			30
*04	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	14198	3	928	9	Y	844	823	1			51
*05	15190	X	999	-0-	-14191	-0-	920	3	13	4	Y	60	99	1			12
							66	9									
*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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

*02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6051	3	85	4	Y	518	609	1	1	8	52
							570	9									
*03	7037	X	6142	-0-	-895	-0-	5687	3	455	9	Y	414	388	1			78
*04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7207	3	598	9	Y	544	528	1			94
*05	7347	X	3633	-0-	-3714	-0-	3279	3	48	4	Y	278	242	1			130
							306	9									
*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

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

*02	5481	X	5238	-0-	-243	-0-	80	1	4710	3	Y	407	428	1			65
							448	9									
*03	5859	X	4435	-0-	-1424	-0-	87	1	4092	3	Y	233	275	1			23
							256	9									
*04	5280	X	4349	-0-	-931	-0-	63	1	3981	3	Y	277	259	1			41
							305	9									
*05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	76	1	5426	3	Y	394	399	1			36
							433	9									
*06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	90	1	6102	3	Y	404	334	1			106
							444	9									
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	107	1	5917	3	Y	383	347	1			142
							421	9									
08	5921	X	4967	-0-	-954	-0-	84	1	4612	3	Y	246	345	1			43
							271	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

*02	19285	X	18136	-0-	-1149	-0-	232	1	16229	3	Y	1323	1424	1	1	8	14
							220	4	1455	9							
*03	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-					14
*04	21690	X	-0-	-0-	-21690	-0-					Y	-0-					14
*05	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*06	21690	X	93	-0-	-21597	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		670	-0-	670	670	1	1	592	3	Y	64	64	1			-0-
							7	4	70	9							
08	T. A.		6603	-0-	6603	7273	7	1	5922	3	Y	613	571	1	40	8	2
							674	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	86	1	5099	3	Y	567	568	1			91
							624	9									
*03	5890	X	4520	-0-	-1370	-0-	87	1	4093	3	Y	309	369	1			31
							340	9									
*04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	110	1	6887	3	Y	583	527	1			87
							641	9									
*05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	108	1	7663	3	Y	608	640	1			55
							669	9									
*06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	94	1	6284	3	Y	452	389	1			118
							497	9									
07	T. A.		5657	-0-	5657	5657	93	1	5166	3	Y	362	346	1			134
							398	9									
08	T. A.		4793	-0-	4793	10450	79	1	4367	3	Y	315	394	1			55
							347	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

*02	8961	X	6528	-0-	-2433	-0-	100	1	5844	3	Y	531	563	1			86
							584	9									
*03	8246	X	5522	-0-	-2724	-0-	108	1	5065	3	Y	317	372	1			31
							349	9									
*04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	105	1	6537	3	Y	523	476	1			78
							575	9									
*05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	107	1	7553	3	Y	616	638	1			56
							678	9									
*06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	105	1	7069	3	Y	580	484	1			152
							638	9									
07	7471	X	6038	-0-	-1433	-0-	99	1	5512	3	Y	388	396	1			144
							427	9									
08	8339	X	6685	-0-	-1654	-0-	111	1	6061	3	Y	466	529	1			81
							513	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

*02	8004	X	7419	-0-	-585	-0-	114	1	6688	3	Y	561	591	1			90
							617	9									
*03	8556	X	6280	-0-	-2276	-0-	123	1	5780	3	Y	343	399	1			34
							377	9									
*04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	116	1	7239	3	Y	535	489	1			80
							589	9									
*05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	115	1	8140	3	Y	583	610	1			53
							641	9									
*06	7800	X	7599	-0-	-201	-0-	104	1	7009	3	Y	442	379	1			116
							486	9									
07	8215	X	6527	-0-	-1688	-0-	108	1	5998	3	Y	383	357	1			142
							421	9									
08	8897	X	7860	-0-	-1037	-0-	132	1	7199	3	Y	481	539	1			84
							529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13572	X	10655	-0-	-2917	-0-	141	1	9658	3	Y	778	767	1	1	8	96
							856	9									
*03	14508	X	10847	-0-	-3661	-0-	166	1	10076	3	Y	550	569	1			77
							605	9									
*04	12240	X	11128	-0-	-1112	-0-	154	1	10142	3	Y	756	800	1			33
							832	9									
*05	12276	X	8070	-0-	-4206	-0-	162	1	7368	3	Y	491	457	1			67
							540	9									
*06	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	221	1	11314	3	Y	559	444	1	89	8	93
							615	9									
07	11501	X	10042	-0-	-1459	-0-	158	1	9155	3	Y	663	425	1	125	8	206
							729	9									
08	11501	X	7445	-0-	-4056	-0-	125	1	6879	3	Y	401	555	1	1	8	51
							441	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5829	X	5352	-0-	-477	-0-	4867	3	2	4	Y	439	415	1			67
							483	9									
*03	6231	X	5044	-0-	-1187	-0-	4706	3	338	9	Y	307	338	1			36
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5352	3	498	9	Y	453	463	1			26
*05	6014	X	5973	-0-	-41	-0-	5522	3	2	4	Y	408	359	1			75
							449	9									
*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

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	68	1	9409	3	Y	855	377	0	461	1	39
							239	4	941	9			1	8			
*03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	58	1	9194	3	Y	701	599	0	125	1	16
							40	4	771	9							
*04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	73	1	9672	3	Y	672	578	0	88	1	22
							86	4	739	9							
*05	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	87	1	11211	3	Y	778	664	0	117	1	19
							162	4	856	9							
*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			

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5771	X	5133	-0-	-638	-0-	4685	3	2	4	Y	405	378	1			61
							446	9									
*03	6169	X	4977	-0-	-1192	-0-	4628	3	349	9	Y	317	341	1			37
*04	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	5057	3	430	9	Y	391	406	1			22
*05	5890	X	5103	-0-	-787	-0-	4774	3	1	4	Y	298	265	1			55
							328	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6525	X	5959	-0-		-566		-0-		116	1	5339	3	Y	450	450	1	1	8	12
										9	4	495	9							
*03	6882	X	5041	-0-		-1841		-0-		109	1	4524	3	Y	352	349	1			15
										21	4	387	9							
*04	6660	X	6527	-0-		-133		-0-		174	1	5878	3	Y	410	414	1			11
										24	4	451	9							
*05	6572	X	6442	-0-		-130		-0-		177	1	5818	3	Y	394	392	1			13
										14	4	433	9							
*06	6180	X	6047	-0-		-133		-0-		257	1	5374	3	Y	348	311	1	1	8	49
										33	4	383	9							
07	6758	X	6537	-0-		-221		-0-		224	1	5784	3	Y	407	403	1	1	8	52
										81	4	448	9							
08	6758	X	5686	-0-		-1072		-0-		122	1	5111	3	Y	347	357	1	8	8	34
										71	4	382	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3757	X	3757	-0-		-0-		-0-		72	1	3338	3	Y	310	308	1			9
										6	4	341	9							
*03	4588	X	3148	-0-		-1440		-0-		63	1	2713	3	Y	327	322	1			14
										12	4	360	9							
*04	4440	X	4135	-0-		-305		-0-		102	1	3526	3	Y	448	450	1			12
										14	4	493	9							
*05	4190	X	4190	-0-		-0-		-0-		110	1	3650	3	Y	383	382	1			13
										9	4	421	9							
*06	3918	X	3918	-0-		-0-		-0-		162	1	3414	3	Y	292	264	1			41
										21	4	321	9							
07	4278	X	4066	-0-		-212		-0-		133	1	3488	3	Y	361	355	1	1	8	46
										48	4	397	9							
08	4367	X	4367	-0-		-0-		-0-		90	1	3854	3	Y	336	348	1			34
										53	4	370	9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8729	X	8033	-0-		-696		-0-		105	1	7191	3	Y	670	669	1	1	8	84
										737	9									
*03	9331	X	6942	-0-		-2389		-0-		105	1	6343	3	Y	449	470	1			63
										494	9									
*04	9000	X	6662	-0-		-2338		-0-		90	1	5983	3	Y	535	574	1			24
										589	9									
*05	8742	X	4553	-0-		-4189		-0-		89	1	4062	3	Y	365	339	1			50
										402	9									
*06	8400	X	4596	-0-		-3804		-0-		81	1	4185	3	Y	300	252	1	48	8	50
										330	9									
07	8680	X	5627	-0-		-3053		-0-		86	1	5032	3	Y	463	282	1	87	8	144
										509	9									
08	6944	X	6468	-0-		-476		-0-		107	1	5881	3	Y	436	524	1			56
										480	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	135	1	9229	3	Y	753	726	1	1	8	93
							828	9									
*03	10044	X	8940	-0-	-1104	-0-	135	1	8213	3	Y	538	556	1			75
							592	9									
*04	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	148	1	9696	3	Y	760	802	1			33
							836	9									
*05	10974	X	7710	-0-	-3264	-0-	154	1	7011	3	Y	495	460	1			68
							545	9									
*06	10620	X	4892	-0-	-5728	-0-	89	1	4596	3	Y	188	195	1	30	8	31
							207	9									
07	11036	X	10277	-0-	-759	-0-	161	1	9336	3	Y	709	387	1	133	8	220
							780	9									
08	11036	X	10416	-0-	-620	-0-	174	1	9586	3	Y	596	740	1			76
							656	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	77	1	10621	3	Y	907	398	0	487	1	41
							257	4	998	9			1	8			
*03	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	61	1	9621	3	Y	703	602	0	126	1	16
							42	4	773	9							
*04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	86	1	11400	3	Y	897	767	0	117	1	29
							102	4	987	9							
*05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	100	1	12684	3	Y	904	775	0	136	1	22
							187	4	994	9							
*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							

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	6	1	2819	3	Y	672	676	0	2	8	18
							739	9									
*03	4247	X	3350	-0-	-897	-0-	5	1	2705	3	Y	582	585	0			15
							640	9									
*04	4110	X	2991	-0-	-1119	-0-	6	1	2409	3	Y	524	524	0			15
							576	9									
*05	4061	X	3166	-0-	-895	-0-	6	1	2587	3	Y	521	521	0			15
							573	9									
*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									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4466	X	3840	-0-	-626	-0-	3492	3	348	9	Y	316	184	1	6	8	320
*03	5146	X	4335	-0-	-811	-0-	3966	3	369	9	Y	335	516	1			139
*04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5440	3	551	9	Y	501	348	1			292
*05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4194	3	360	9	Y	327	343	1	2	8	274
*06	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	3877	3	303	9	Y	275	366	1	1	8	182
07	6200	X	4490	-0-	-1710	-0-	4139	3	351	9	Y	319	182	1	2	8	317
08	6200	X	3867	-0-	-2333	-0-	3580	3	287	9	Y	261	363	1			215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4271	3	433	9	Y	394	364	1			196
*03	5580	X	4823	-0-	-757	-0-	4399	3	424	9	Y	385	340	1			241
*04	5400	X	4375	-0-	-1025	-0-	3969	3	406	9	Y	369	518	1			92
*05	5239	X	3973	-0-	-1266	-0-	3609	3	364	9	Y	331	179	1			244
*06	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	4096	3	384	9	Y	349	363	1			230
07	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	4075	3	381	9	Y	346	359	1	1	8	216
08	4836	X	3833	-0-	-1003	-0-	3510	3	323	9	Y	294	366	1			144

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	187	187	0			5
*03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	207	207	0			5
*04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	141	142	0			4
*05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	564	1	1567	3	Y	240	237	0			7
							264	9									
*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-

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	924	1	4674	3	Y	748	747	0	2	8	20
							823	9									
*03	7316	X	6338	-0-	-978	-0-	814	1	4766	3	Y	689	691	0			18
							758	9									
*04	7080	X	5951	-0-	-1129	-0-	813	1	4412	3	Y	660	659	0			19
							726	9									
*05	7316	X	5528	-0-	-1788	-0-	831	1	4107	3	Y	536	540	0			15
							590	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	630	1	4629	3	Y	635	629	0	1	8	17
							699	9									
*03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	843	1	6428	3	Y	773	770	0			20
							850	9									
*04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	971	1	7662	3	Y	614	617	0			17
							675	9									
*05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	657	1	5213	3	Y	490	493	0			14
							539	9									
*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									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8584	X	-0-	-0-	-8584	-0-					Y	1241	1230	0	3	8	32
*03	3968	X	2995	-0-	-973	-0-	133	1	1014	3	Y	1680	1667	0	1	8	44
							1848	9									
*04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	1377	1381	0	1	8	39
*05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	625	1	5044	3	Y	2068	2047	0	1	8	59
							2275	9									
*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

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4408	X	2696	-0-	-1712	-0-	287	1	2100	3	Y	281	294	0	1	8	7
							309	9									
*03	3968	X	2471	-0-	-1497	-0-	198	1	1512	3	Y	692	681	0			18
							761	9									
*04	3840	X	1723	-0-	-2117	-0-	112	1	882	3	Y	663	662	0			19
							729	9									
*05	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	194	1	1578	3	Y	867	861	0			25
							954	9									
*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									

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6177	X	3997	-0-	-2180	-0-	13	1	3527	3	Y	415	409	0	1	8	11
							457	9									
*03	5952	X	5226	-0-	-726	-0-	13	1	4720	3	Y	448	447	0			12
							493	9									
*04	5280	X	4041	-0-	-1239	-0-	11	1	3423	3	Y	552	548	0			16
							607	9									
*05	5456	X	4472	-0-	-984	-0-	16	1	3820	3	Y	578	578	0			16
							636	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3161	X	1317	-0-	-1844	-0-	1166	1	151	9	Y	137	132	0			274
*03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	300	410	0			164
*04	4530	X	1257	-0-	-3273	-0-	1207	1	50	9	Y	45	11	0			198
*05	2883	X	1305	-0-	-1578	-0-	1249	1	2	3	Y	49					247
							54	9									
*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									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

*02	7772	X	6935	-0-	-837	-0-	631	1	5941	3	Y	330	326	0	1	8	8
							363	9									
*03	8308	X	6898	-0-	-1410	-0-	630	1	5866	3	Y	365	364	0			9
							402	9									
*04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	523	1	4619	3	Y	331	331	0			9
							364	9									
*05	7409	X	4834	-0-	-2575	-0-	465	1	4022	3	Y	315	315	0			9
							347	9									
*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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

*02	DLQ G-10		2466	-0-	2466	7178	7	1	1822	3	Y	579	590	0	1	8	15
							637	9									
*03	DLQ G-10		2413	-0-	2413	9591	5	1	1879	3	Y	481	483	0			13
							529	9									
*04	DLQ G-10		3717	-0-	3717	13308	12	1	3527	3	Y	162	170	0			5
							178	9									
*05	15972	X	2664	-0-	-13308	-0-	10	1	2278	3	Y	342	337	0			10
							376	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*02	3451	X	3105	-0-	-346	-0-	267	1	2516	3	Y	293	296	0	1	8	8
							322	9									
*03	4929	X	558	-0-	-4371	-0-	28	1	260	3	Y	245	247	0			6
							270	9									
*04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	199	199	0			6
*05	4929	X	2559	-0-	-2370	-0-	230	1	1996	3	Y	303	300	0			9
							333	9									
*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									

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
*02	4988	X	3341	-0-	-1647	-0-	297	1	2793	3	Y	228	236	0	1	8	6
							251	9									
*03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	780	1	7264	3	Y	218	218	0			6
							240	9									
*04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	807	1	7131	3	Y	381	376	0			11
							419	9									
*05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	763	1	6597	3	Y	422	421	0			12
							464	9									
*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									

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
*02	9802	X	9170	-0-	-632	-0-	92	1	8292	3	Y	663	679	1			40
							57	4	729	9							
*03	10478	X	9308	-0-	-1170	-0-	90	1	8573	3	Y	586	572	1			54
							645	9									
*04	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	95	1	10055	3	Y	831	826	1			59
							914	9									
*05	9889	X	2983	-0-	-6906	-0-	74	1	2684	3	Y	189	228	1			20
							17	4	208	9							
*06	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					20
07	11439	X	181	-0-	-11258	-0-	5	1	168	3	Y	6	22	1			4
							1	4	7	9							
08	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-	4	1			-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
*02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	70	1	6401	3	Y	461	490	1			29
							77	4	507	9							
*03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	88	1	8450	3	Y	515	496	1			48
							567	9									
*04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	96	1	10192	3	Y	667	667	1			48
							734	9									
*05	7688	X	2666	-0-	-5022	-0-	66	1	2397	3	Y	160	191	1			17
							27	4	176	9							
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9686	X	9024	-0-	-662	-0-	89	1	8172	3	Y	600	646	1			38
							103	4	660	9							
*03	10354	X	8693	-0-	-1661	-0-	84	1	8052	3	Y	506	497	1			47
							557	9									
*04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	83	1	8902	3	Y	712	708	1			51
							783	9									
*05	9703	X	2282	-0-	-7421	-0-	55	1	2011	3	Y	171	204	1			18
							28	4	188	9							
*06	9360	X	11	-0-	-9349	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					18
07	10106	X	143	-0-	-9963	-0-	4	1	139	3	Y	-0-	18	1			-0-
08	10106	X	29	-0-	-10077	-0-	1	1	20	3	Y	7	5	1			2
							8	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
*02	8497	X	6839	-0-	-1658	-0-	67	1	6116	3	Y	519	542	1			32
							85	4	571	9							
*03	9021	X	5174	-0-	-3847	-0-	50	1	4759	3	Y	332	333	1			31
							365	9									
*04	8730	X	3498	-0-	-5232	-0-	29	1	3127	3	Y	311	320	1			22
							342	9									
*05	9021	X	678	-0-	-8343	-0-	16	1	579	3	Y	65	80	1			7
							11	4	72	9							
*06	7470	X	7	-0-	-7463	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1	1			-0-

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6351	X	6165	-0-	-186	-0-	60	1	5464	3	Y	506	532	1			32
							84	4	557	9							
*03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	93	1	8766	3	Y	674	643	1			63
							741	9									
*04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	88	1	9451	3	Y	746	756	1			53
							821	9									
*05	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	194	1	7008	3	Y	529	527	1			55
							89	4	582	9							
*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									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8787	X	7492	-0-	-1295	-0-	48	1	6649	3	Y	569	253	0	309	1	26
							169	4	626	9							
*03	7998	X	6632	-0-	-1366	-0-	39	1	6098	3	Y	425	365	0	76	1	10
							27	4	468	9							
*04	7320	X	3626	-0-	-3694	-0-	25	1	3353	3	Y	198	175	0	27	1	6
							30	4	218	9							
*05	7998	X	836	-0-	-7162	-0-	6	1	771	3	Y	44	42	0	7	1	1
							11	4	48	9							
*06	7740	X	63	-0-	-7677	-0-	1	1	62	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	7998	X	2174	-0-	-5824	-0-	19	1	1973	3	Y	134	90	0	37	1	7
							35	4	147	9							
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	88	1	8447	3	Y	569	455	0	98	1	23
							68	4	626	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3857	X	2526	-0-	-1331	-0-	8	1	2130	3	Y	353	352	0	1	8	9
							388	9									
*03	1271	X	1088	-0-	-183	-0-	2	1	866	3	Y	200	204	0			5
							220	9									
*04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	9	1	2714	3	Y	837	818	0			24
							921	9									
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	11	1	2516	3	Y	284	300	0			8
							312	9									
*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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

*02	3625	X	3587	-0-	-38	-0-	5	1	3343	3	Y	217	226	0	1	8	6
							239	9									
*03	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	2	1	1722	3	Y	167	169	0			4
							184	9									
*04	5430	X	1604	-0-	-3826	-0-	2	1	1459	3	Y	130	130	0			4
							143	9									
*05	5611	X	406	-0-	-5205	-0-	306	3	100	9	Y	91	92	0			3
*06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	8	11	0			-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

*02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	441	1	4160	3	Y	524	523	0	1	8	14
							576	9									
*03	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	415	1	3863	3	Y	656	653	0			17
							722	9									
*04	5370	X	5339	-0-	-31	-0-	467	1	4126	3	Y	678	676	0			19
							746	9									
*05	5549	X	4272	-0-	-1277	-0-	372	1	3234	3	Y	605	607	0			17
							666	9									
*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									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

*02	1914	X	1214	-0-	-700	-0-	88	1	834	3	Y	265	274	0	1	8	7
							292	9									
*03	2542	X	884	-0-	-1658	-0-	57	1	526	3	Y	274	274	0			7
							301	9									
*04	2460	X	1537	-0-	-923	-0-	124	1	1098	3	Y	286	285	0			8
							315	9									
*05	1953	X	1561	-0-	-392	-0-	137	1	1183	3	Y	219	221	0			6
							241	9									
*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									

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
*02	2204	X	893	-0-	-1311	-0-	2	1	568	3	Y	294	291	0	1	8	8
							323	9									
*03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	7	1	2521	3	Y	150	154	0			4
							165	9									
*04	1140	X	1013	-0-	-127	-0-	2	1	551	3	Y	418	410	0			12
							460	9									
*05	961	X	810	-0-	-151	-0-	2	1	540	3	Y	244	249	0			7
							268	9									
*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									

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
*02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	344	348	0	1	8	9
*03	1085	X	127	-0-	-958	-0-	28	3	99	9	Y	90	97	0			2
*04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	94	93	0			3
*05	2511	X	1031	-0-	-1480	-0-	2	1	424	3	Y	550	537	0			16
							605	9									
*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									

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
*02	4785	X	1184	-0-	-3601	-0-	120	1	829	3	Y	214	185	1	10	8	169
							235	9									
*03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	229	1	2223	3	Y	191	162	1			198
							210	9									
*04	2460	X	2317	-0-	-143	-0-	211	1	1910	3	Y	178	163	1	1	8	212
							196	9									
*05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	206	1	2118	3	Y	199	344	1	1	8	66
							219	9									
*06	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	208	1	2118	3	Y	189	182	1	1	8	72
							208	9									
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	222	1	2240	3	Y	196					268
							216	9									
08	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	223	1	2175	3	Y	180	362	1			86
							198	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
*02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1138	1	4804	3	Y	402	405	0	1	8	11
							442	9									
*03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	934	1	3151	3	Y	361	363	0			9
							397	9									
*04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	785	1	4071	3	Y	328	328	0			9
							361	9									
*05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	754	1	3508	3	Y	257	259	0			7
							283	9									
*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									

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
*02	6090	X	37	-0-	-6053	-0-	37	1			Y	-0-	3	0			1
*03	10416	X	1400	-0-	-9016	-0-	385	1	760	3	Y	232	227	0			6
							255	9									
*04	10080	X	3025	-0-	-7055	-0-	494	1	2187	3	Y	313	310	0			9
							344	9									
*05	10416	X	3263	-0-	-7153	-0-	552	1	2364	3	Y	315	315	0			9
							347	9									
*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									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3277	X	2091	-0-	-1186	-0-	5	1	1359	3	Y	661	654	0	2	8	17
							727	9									
*03	3534	X	2120	-0-	-1414	-0-	4	1	1491	3	Y	568	570	0			15
							625	9									
*04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	288	295	0			8
*05	3534	X	1202	-0-	-2332	-0-	4	1	833	3	Y	332	331	0			9
							365	9									
*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									

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
*02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	499	1	5724	3	Y	438	440	0	1	8	11
							482	9									
*03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	558	1	5500	3	Y	578	574	0			15
							636	9									
*04	8220	X	4810	-0-	-3410	-0-	417	1	4100	3	Y	266	273	0			8
							293	9									
*05	8494	X	5974	-0-	-2520	-0-	437	1	5146	3	Y	355	353	0			10
							391	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	36	36	0			1
*03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	3810	X	1337	-0-	-2473	-0-	101	1	993	3	Y	221	215	0			6
							243	9									
*05	1333	X	306	-0-	-1027	-0-	13	1	159	3	Y	122	125	0			3
							134	9									
*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									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3683	X	3440	-0-	-243	-0-	253	1	2747	3	Y	400	399	0	1	8	10
							440	9									
*03	3596	X	2109	-0-	-1487	-0-	154	1	1613	3	Y	311	313	0			8
							342	9									
*04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	327	326	0			9
*05	3689	X	1045	-0-	-2644	-0-	59	1	670	3	Y	287	288	0			8
							316	9									
*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									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		626	-0-	626	626	1	1	559	3	Y	60	58	0			2
							66	9									
*04	14B2 EXT		3520	-0-	3520	4146	8	1	2883	3	Y	572	558	0			16
							629	9									
*05	T. A.		3200	-0-	3200	7346	8	1	2485	3	Y	643	641	0			18
							707	9									
*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									

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
*02	4060	X	3051	-0-	-1009	-0-	234	1	2533	3	Y	258	258	0	1	8	7
							284	9									
*03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	399	1	4184	3	Y	336	334	0			9
							370	9									
*04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	546	1	5738	3	Y	354	353	0			10
							389	9									
*05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	425	1	4667	3	Y	343	343	0			10
							377	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4263	X	2399	-0-		-1864	-0-		274	1	1787	3	Y	307	306	0	1	8	8
									338	9									
*03	3906	X	3138	-0-		-768	-0-		297	1	2465	3	Y	342	341	0			9
									376	9									
*04	3780	X	2580	-0-		-1200	-0-		240	1	2024	3	Y	287	288	0			8
									316	9									
*05	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-		378	1	3067	3	Y	499	493	0			14
									549	9									
*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									

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4147	X	3044	-0-		-1103	-0-		342	1	2220	3	Y	438	440	0	1	8	11
									482	9									
*03	4092	X	3850	-0-		-242	-0-		359	1	2987	3	Y	458	457	0			12
									504	9									
*04	3930	X	3807	-0-		-123	-0-		353	1	2977	3	Y	434	434	0			12
									477	9									
*05	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-		399	1	3253	3	Y	664	657	0			19
									730	9									
*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									

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1276	X	909	-0-		-367	-0-		2	1	646	3	Y	237	237	0	1	8	6
									261	9									
*03	3317	X	1437	-0-		-1880	-0-		4	1	1303	3	Y	118	121	0			3
									130	9									
*04	3210	X	2068	-0-		-1142	-0-		6	1	1840	3	Y	202	199	0			6
									222	9									
*05	2635	X	616	-0-		-2019	-0-		2	1	469	3	Y	132	134	0			4
									145	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1798	X	1520	-0-	-278	-0-	1273	3	37	4	Y	191	190	0			2
							210	9									
*03	2139	X	801	-0-	-1338	-0-	673	3	16	4	Y	102	103	0			1
							112	9									
*04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2210	3	89	4	Y	259	256	0			4
							285	9									
*05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1532	3	214	4	Y	131	133	0			2
							144	9									
*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									

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
*02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	115	1	4103	3	Y	324	334	0	51	1	50
							356	9									
*03	4805	X	342	-0-	-4463	-0-	17	1	293	3	Y	29	71	0			8
							32	9									
*04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					8
*05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					8
*06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	98	1	5563	3	Y	20	24	0			4
							22	9									
07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	119	1	5447	3	Y	120	111	0	13	1	-0-
							132	9									
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	103	1	4266	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4524	X	4000	-0-	-524	-0-	100	1	3579	3	Y	292	299	0	46	1	46
							321	9									
*03	4030	X	431	-0-	-3599	-0-	21	1	349	3	Y	55	86	0			15
							61	9									
*04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					15
*05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					15
*06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	140	1	7958	3	Y	41	47	0			9
							45	9									
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	126	1	5789	3	Y	227	211	0	24	1	1
							250	9									
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	144	1	6023	3	Y	242	242	0			1
							266	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
*02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	166	1	5951	3	Y	576	544	0	83	1	84
							634	9									
*03	6820	X	715	-0-	-6105	-0-	34	1	578	3	Y	94	152	0			26
							103	9									
*04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					26
*05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					26
*06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	155	1	8840	3	Y	58	71	0			13
							64	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	162	1	7448	3	Y	412	380	0	43	1	2
							453	9									
08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	159	1	6642	3	Y	321	322	0			1
							353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10304	X	10304	-0-		-0-	-0-		63	1	9892	3	Y	317	316	0			3
									349	9									
*03	5590	X	5590	-0-		-0-	-0-		60	1	5478	3	Y	47	50	0			-0-
									52	9									
*04	3870	X	3785	-0-		-85	-0-		40	1	3657	3	Y	80	79	0			1
									88	9									
*05	9785	X	9785	-0-		-0-	-0-		109	1	9270	3	Y	369	366	0			4
									406	9									
*06	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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10156	X	10156	-0-		-0-	-0-		60	1	9547	3	Y	499	496	0			5
									549	9									
*03	13113	X	13113	-0-		-0-	-0-		136	1	12415	3	Y	511	512	0			4
									562	9									
*04	13956	X	13956	-0-		-0-	-0-		144	1	13153	3	Y	599	593	0			10
									659	9									
*05	11183	X	11183	-0-		-0-	-0-		123	1	10542	3	Y	471	475	0			6
									518	9									
*06	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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13340	X	2383	-0-		-10957	-0-		2011	3	55	4	Y	288	286	0			3
									317	9									
*03	10013	X	3997	-0-		-6016	-0-		3551	3	83	4	Y	330	330	0			3
									363	9									
*04	8550	X	5120	-0-		-3430	-0-		4552	3	187	4	Y	346	343	0			6
									381	9									
*05	8835	X	3709	-0-		-5126	-0-		2942	3	420	4	Y	315	317	0			4
									347	9									
*06	4560	X	4197	-0-		-363	-0-		3208	3	693	4	Y	269	269	0	1	1	3
									296	9									
07	5301	X	2479	-0-		-2822	-0-		1504	3	776	4	Y	181	181	0			3
									199	9									
08	5301	X	3641	-0-		-1660	-0-		2866	3	487	4	Y	262	263	0			2
									288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	809	1	8418	3	Y	493	498	0	1	8	13
							542	9									
*03	10447	X	10083	-0-	-364	-0-	827	1	8673	3	Y	530	529	0			14
							583	9									
*04	10110	X	9609	-0-	-501	-0-	819	1	8250	3	Y	491	491	0			14
							540	9									
*05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	958	1	9559	3	Y	495	495	0			14
							545	9									
*06	10110	X	10017	-0-	-93	-0-	833	1	8630	3	Y	504	503	0			15
							554	9									
07	10447	X	9445	-0-	-1002	-0-	796	1	8077	3	Y	520	513	0			22
							572	9									
08	10943	X	10295	-0-	-648	-0-	904	1	8860	3	Y	483	491	0			14
							531	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1943	X	650	-0-	-1293	-0-	35	1	372	3	Y	221	217	0	1	8	6
							243	9									
*03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	114	117	0			3
*04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	60	61	0			2
*05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	164	1	1798	3	Y	297	291	0			8
							327	9									
*06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	365	1	3964	3	Y	423	418	0	1	8	12
							465	9									
07	3100	N	4436	-0-	1336	1336	395	1	3553	3	Y	444	437	0			19
							488	9									
08	3100	N	4003	-0-	903	2239	341	1	3335	3	Y	297	307	0			9
							327	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11832	X	9330	-0-	-2502	-0-	763	1	7944	3	Y	566	567	0	1	8	15
							623	9									
*03	12648	X	10633	-0-	-2015	-0-	865	1	9058	3	Y	645	643	0			17
							710	9									
*04	10350	X	10156	-0-	-194	-0-	859	1	8639	3	Y	598	598	0			17
							658	9									
*05	10447	X	10224	-0-	-223	-0-	869	1	8686	3	Y	608	608	0			17
							669	9									
*06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	873	1	9037	3	Y	577	577	0			17
							635	9									
07	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	967	1	9815	3	Y	606	598	0			25
							667	9									
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	958	1	9394	3	Y	551	560	0			16
							606	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4060	X	3804	-0-	-256	-0-	270	1	2816	3	Y	653	650	0	1	8	17
							718	9									
*03	4123	X	3272	-0-	-851	-0-	207	1	2175	3	Y	809	805	0			21
							890	9									
*04	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	222	1	2231	3	Y	1069	1059	0	1	8	30
							1176	9									
*05	4123	X	3689	-0-	-434	-0-	224	1	2284	3	Y	1074	1073	0			31
							1181	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3973	X	1305	-0-	-2668	-0-	100	1	1041	3	Y	149	152	0			4
							164	9									
*03	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	172	1	1795	3	Y	253	250	0			7
							278	9									
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	262	1	2633	3	Y	256	256	0			7
							282	9									
*05	1922	X	1302	-0-	-620	-0-	112	1	1117	3	Y	66	71	0			2
							73	9									
*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

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	458	1	4772	3	Y	345	342	0	1	8	9
							380	9									
*03	6138	X	3281	-0-	-2857	-0-	266	1	2789	3	Y	205	209	0			5
							226	9									
*04	6480	X	1036	-0-	-5444	-0-	81	1	822	3	Y	121	123	0			3
							133	9									
*05	6696	X	5874	-0-	-822	-0-	493	1	4920	3	Y	419	410	0			12
							461	9									
*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									

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9135	X	5484	-0-	-3651	-0-	444	1	4619	3	Y	383	383	0	1	8	10
							421	9									
*03	9765	X	6982	-0-	-2783	-0-	570	1	5974	3	Y	398	398	0			10
							438	9									
*04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	805	1	8098	3	Y	455	452	0			13
							501	9									
*05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	674	1	6728	3	Y	378	380	0			11
							416	9									
*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									

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
*02	5162	X	4791	-0-	-371	-0-	386	1	4010	3	Y	359	359	0	1	8	9
							395	9									
*03	6231	X	6028	-0-	-203	-0-	491	1	5142	3	Y	359	359	0			9
							395	9									
*04	6030	X	3848	-0-	-2182	-0-	320	1	3220	3	Y	280	281	0			8
							308	9									
*05	5115	X	2099	-0-	-3016	-0-	172	1	1725	3	Y	184	187	0			5
							202	9									
*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									

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
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	3	Y	88	93	0			2
							97	9									
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	3	Y	106	105	0			3
							117	9									
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	113	1	1133	3	Y	109	109	0			3
							120	9									
*05	868	N	786	-0-	-82	-0-	64	1	636	3	Y	78	79	0			2
							86	9									
*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									

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
*02	11107	X	-0-	-0-	-11107	-0-					Y	10	10	0			-0-
*03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	12	12	0			-0-
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21	20	0			1
*05	31	X	24	-0-	-7	-0-	2	1	9	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*06	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	4	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	12	0			1
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	3	18	9	Y	16	17	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4466	X	2847	-0-	-1619	-0-	314	1	1994	3	Y	425	484	1	1	8	62
							71	4	468	9							
*03	4867	X	3362	-0-	-1505	-0-	308	1	2613	3	Y	401	342	1			121
							441	9									
*04	4890	X	2955	-0-	-1935	-0-	226	1	2278	3	Y	410	456	1			75
							451	9									
*05	5053	X	4020	-0-	-1033	-0-	312	1	3144	3	Y	446	457	1			64
							73	4	491	9							
*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									

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
*02	8439	X	6324	-0-	-2115	-0-	765	1	4873	3	Y	543	527	1	1	8	76
							89	4	597	9							
*03	9734	X	4920	-0-	-4814	-0-	480	1	4080	3	Y	327	304	1			99
							360	9									
*04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	916	1	9239	3	Y	685	659	1			125
							754	9									
*05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	729	1	7354	3	Y	534	582	1			77
							90	4	587	9							
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	391	3	Y	604	627	1	2	8	83
							23	4	664	9							
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	139	1	1180	3	Y	493	427	1			149
							542	9									
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	95	1	948	3	Y	513	568	1			94
							564	9									
*05	3100	N	3271	-0-	171	171	237	1	2399	3	Y	545	561	1			78
							35	4	600	9							
*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

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2117	X	1971	-0-	-146	-0-	333	1	1326	3	N	284	287	0	1	8	7
							312	9									
*03	2325	X	2317	-0-	-8	-0-	394	1	1583	3	N	309	308	0			8
							340	9									
*04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	473	1	1771	3	N	366	364	0			10
							403	9									
*05	2387	X	531	-0-	-1856	-0-	59	1	283	3	N	172	177	0			5
							189	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4814	X	4453	-0-	-361	-0-	763	1	3040	3	Y	591	593	0	1	8	15
							650	9									
*03	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	766	1	3080	3	Y	634	633	0			16
							697	9									
*04	4920	X	2713	-0-	-2207	-0-	489	1	1827	3	Y	361	367	0			10
							397	9									
*05	5084	X	1785	-0-	-3299	-0-	228	1	1060	3	Y	452	449	0			13
							497	9									
*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									

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
*02	2900	X	2567	-0-	-333	-0-	436	1	1739	3	Y	356	354	0	1	8	9
							392	9									
*03	3534	X	2796	-0-	-738	-0-	468	1	1882	3	Y	405	403	0			11
							446	9									
*04	3420	X	1501	-0-	-1919	-0-	262	1	980	3	Y	235	239	0			7
							259	9									
*05	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	551	1	2527	3	Y	337	334	0			10
							371	9									
*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									

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
*02	4234	X	3254	-0-	-980	-0-	531	1	2114	3	Y	554	556	0	1	8	14
							609	9									
*03	4743	X	3637	-0-	-1106	-0-	587	1	2358	3	Y	629	627	0			16
							692	9									
*04	4590	X	3462	-0-	-1128	-0-	607	1	2276	3	Y	526	527	0			15
							579	9									
*05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1082	1	4966	3	Y	673	669	0			19
							740	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	537	1	3855	3	Y	469	471	0	1	8	12
							516	9									
*03	3565	X	2644	-0-	-921	-0-	399	1	1816	3	Y	390	392	0			10
							429	9									
*04	4560	X	1946	-0-	-2614	-0-	357	1	1236	3	Y	321	322	0			9
							353	9									
*05	5239	X	3273	-0-	-1966	-0-	608	1	2266	3	Y	363	362	0			10
							399	9									
*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

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	231	1	922	3	Y	197	203	0			5
							217	9									
*03	1922	X	1464	-0-	-458	-0-	239	1	963	3	Y	238	237	0			6
							262	9									
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	555	1	2079	3	Y	186	187	0			5
							205	9									
*05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	529	1	2425	3	Y	321	317	0			9
							353	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1218	X	533	-0-	-685	-0-	240	1	293	9	Y	266	272	0	1	8	7
*03	3007	X	23	-0-	-2984	-0-	23	1			Y	-0-	7	0			-0-
*04	2910	X	659	-0-	-2251	-0-	295	1	364	9	Y	331	322	0			9
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	337	1	2413	3	Y	591	583	0			17
							650	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8526	X	8473	-0-	-53	-0-	276	1	7495	3	Y	638	643	0	1	8	17
							702	9									
*03	13237	X	12030	-0-	-1207	-0-	385	1	10574	3	Y	974	966	0			25
							1071	9									
*04	12810	X	11855	-0-	-955	-0-	420	1	10793	3	Y	584	592	0			17
							642	9									
*05	10044	X	9754	-0-	-290	-0-	352	1	8907	3	Y	450	454	0			13
							495	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3364	X	2379	-0-	-985	-0-	95	1	1875	3	Y	372	378	0	1	8	10
							409	9									
*03	3596	X	1810	-0-	-1786	-0-	57	1	1221	3	Y	484	481	0			13
							532	9									
*04	3450	X	2293	-0-	-1157	-0-	87	1	1691	3	Y	468	468	0			13
							515	9									
*05	3565	X	2410	-0-	-1155	-0-	80	1	1846	3	Y	440	440	0			13
							484	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6786	X	6083	-0-	-703	-0-	422	1	4642	3	Y	926	919	0	2	8	24
							1019	9									
*03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	452	1	5763	3	Y	938	938	0			24
							1032	9									
*04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	505	1	5472	3	Y	709	713	0			20
							780	9									
*05	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	548	1	4772	3	Y	505	511	0			14
							556	9									
*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									

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
*02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	468	1	5138	3	Y	782	771	0	2	8	20
							860	9									
*03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	357	1	4560	3	Y	893	890	0			23
							982	9									
*04	5040	X	3307	-0-	-1733	-0-	222	1	2412	3	Y	612	618	0			17
							673	9									
*05	6913	X	2957	-0-	-3956	-0-	260	1	2271	3	Y	387	393	0			11
							426	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	318	1	3164	3	Y	486	487	0	1	8	13
							535	9									
*03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	758	1	3249	3	Y	948	936	0			25
							1043	9									
*04	1380	X	772	-0-	-608	-0-	460	1	312	9	Y	284	301	0			8
*05	4309	X	2169	-0-	-2140	-0-	285	1	1319	3	Y	514	507	0			15
							565	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	512	1	13881	3	Y	891	893	0	2	8	23
							980	9									
*03	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	399	1	10958	3	Y	969	967	0			25
							1066	9									
*04	10680	X	8622	-0-	-2058	-0-	303	1	7781	3	Y	489	500	0			14
							538	9									
*05	16430	X	14498	-0-	-1932	-0-	529	1	13382	3	Y	534	533	0			15
							587	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	474	1	2954	3	Y	538	534	0	1	8	14
							592	9									
*03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	483	1	3157	3	Y	511	512	0			13
							562	9									
*04	3660	X	1113	-0-	-2547	-0-	144	1	781	3	Y	171	179	0			5
							188	9									
*05	4309	X	127	-0-	-4182	-0-	12	1	65	3	Y	45	49	0			1
							50	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3683	X	2513	-0-		-1170	-0-	259	1	1862	3	Y	356	356	0	1	8	9
								392	9									
*03	3565	X	2916	-0-		-649	-0-	446	1	2033	3	Y	397	396	0			10
								437	9									
*04	3450	X	2465	-0-		-985	-0-	462	1	1597	3	Y	369	369	0			10
								406	9									
*05	3038	X	1496	-0-		-1542	-0-	237	1	895	3	Y	331	332	0			9
								364	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8845	X	4657	-0-		-4188	-0-	655	1	3476	3	Y	478	475	0	1	8	12
								526	9									
*03	9827	X	4727	-0-		-5100	-0-	497	1	3528	3	Y	638	633	0			17
								702	9									
*04	9510	X	5188	-0-		-4322	-0-	451	1	4158	3	Y	526	528	0			15
								579	9									
*05	9827	X	5501	-0-		-4326	-0-	547	1	4211	3	Y	675	671	0			19
								743	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	171	1	903	3	Y	329	329	0	1	8	9
								362	9									
*03	3046	N	3046	-0-		-0-	-0-	290	1	2057	3	Y	635	627	0			17
								699	9									
*04	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	135	1	1238	3	Y	397	403	0			11
								437	9									
*05	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-	185	1	1432	3	Y	464	462	0			13
								510	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
*02	6583	X	5001	-0-	-1582	-0-	818 751	1 9	3432	3	Y	683	669	0	2	8	18
*03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	993 1143	1 9	4631	3	Y	1039	1029	0	1	8	27
*04	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	1611 1521	1 9	9749	3	Y	1383	1370	0	1	8	39
*05	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	1604 1507	1 9	10330	3	Y	1370	1369	0	1	8	39
*06	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	1507 1191	1 9	11063	3	Y	1083	1090	0	1	8	31
07	13299	X	7766	-0-	-5533	-0-	826 1019	1 9	5921	3	Y	926	917	0	1	8	39
08	13361	X	1772	-0-	-11589	-0-	877 811	1 9	84	3	Y	737	754	0			22

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
*02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	766 670	1 9	3210	3	Y	609	611	0	1	8	16
*03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	457 312	1 9	2130	3	Y	284	293	0			7
*04	4170	X	486	-0-	-3684	-0-	44 174	1 9	268	3	Y	158	161	0			4
*05	4960	X	394	-0-	-4566	-0-	25 197	1 9	172	3	Y	179	178	0			5
*06	4800	X	1480	-0-	-3320	-0-	120 466	1 9	894	3	Y	424	417	0			12
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	532 675	1 9	3816	3	Y	614	600	0			26
08	2914	X	886	-0-	-2028	-0-	349 486	1 9	51	3	Y	442	455	0			13

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
*02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	138	144	0			4
*03	2821	X	1249	-0-	-1572	-0-	207 77	1 9	965	3	Y	70	72	0			2
*04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	111	110	0			3
*05	1085	X	733	-0-	-352	-0-	83 108	1 9	542	3	Y	98	98	0			3
*06	1200	X	117	-0-	-1083	-0-	3 88	1 9	26	3	Y	80	81	0			2
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	283 215	1 9	2016	3	Y	195	189	0			8
08	1240	X	488	-0-	-752	-0-	241 224	1 9	23	3	Y	204	206	0			6

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10063	X	6322	-0-	-3741	-0-	69 12	1 4	5960 281	3 9	Y	255	275	1	1	8	32
*03	10757	X	8762	-0-	-1995	-0-	103 360	1 9	8299	3	Y	327	320	1			39
*04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	110 440	1 9	10081	3	Y	400	406	1			33
*05	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	126 21	1 4	11376 485	3 9	Y	441	440	1			34
*06	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	145 21	1 4	12143 502	3 9	Y	456	429	1	1	8	60
07	10974	X	9966	-0-	-1008	-0-	132 17	1 4	9414 403	3 9	Y	366	345	1			81
08	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	162 411	1 9	11744	3	Y	374	419	1			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	375	1	4098	3	Y	618	620	0	1	8	16
							680	9									
*03	4247	X	869	-0-	-3378	-0-	175	1	617	3	Y	70	84	0			2
							77	9									
*04	4110	X	2085	-0-	-2025	-0-	212	1	1590	3	Y	257	252	0			7
							283	9									
*05	5518	X	4176	-0-	-1342	-0-	281	1	3069	3	Y	751	737	0			21
							826	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	324	1	2928	3	Y	582	579	0	1	8	15
							640	9									
*03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	379	1	6659	3	Y	906	897	0			24
							997	9									
*04	7050	X	5194	-0-	-1856	-0-	302	1	4045	3	Y	770	772	0			22
							847	9									
*05	7285	X	6939	-0-	-346	-0-	359	1	5567	3	Y	921	917	0			26
							1013	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	174	1	3444	3	Y	400	408	0	1	8	10
							440	9									
*03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	230	1	4871	3	Y	505	502	0			13
							556	9									
*04	4530	X	4420	-0-	-110	-0-	197	1	3830	3	Y	357	360	0			10
							393	9									
*05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	212	1	4765	3	Y	286	288	0			8
							315	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	852	1	2001	3	Y	809	797	0	2	8	21
							890	9									
*03	6758	X	2867	-0-	-3891	-0-	519	1	1649	3	Y	635	639	0			17
							699	9									
*04	6540	X	4074	-0-	-2466	-0-	677	1	2625	3	Y	702	699	0			20
							772	9									
*05	3999	X	2356	-0-	-1643	-0-	485	1	1359	3	Y	465	472	0			13
							512	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

*02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	337	1	3704	3	Y	429	430	0	1	8	11
							472	9									
*03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	348	1	4442	3	Y	1007	991	0	1	8	26
							1108	9									
*04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	470	1	5090	3	Y	929	928	0	1	8	26
							1022	9									
*05	4836	X	4431	-0-	-405	-0-	411	1	3584	3	Y	396	411	0			11
							436	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

*02	3364	X	2422	-0-	-942	-0-	468	1	1347	3	Y	552	562	0	1	8	14
							607	9									
*03	4371	X	3064	-0-	-1307	-0-	542	1	1917	3	Y	550	550	0			14
							605	9									
*04	4230	X	2576	-0-	-1654	-0-	479	1	1605	3	Y	447	448	0			13
							492	9									
*05	4371	X	2923	-0-	-1448	-0-	279	1	2432	3	Y	193	200	0			6
							212	9									
*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

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	212	1	18360	3	Y	914	899	1	2	8	111
							43	4	1005	9							
*03	19902	X	18608	-0-	-1294	-0-	216	1	17495	3	Y	815	828	1			98
							897	9									
*04	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	202	1	18494	3	Y	791	823	1	1	8	65
							870	9									
*05	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	223	1	20180	3	Y	888	884	1	1	8	68
							41	4	977	9							
*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									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20445	X	16598	-0-	-3847	-0-	182	1	15747	3	Y	584	576	1	1	8	69
							27	4	642	9							
*03	15872	X	14893	-0-	-979	-0-	176	1	14219	3	Y	453	468	1			54
							498	9									
*04	18060	X	17744	-0-	-316	-0-	184	1	16890	3	Y	609	613	1			50
							670	9									
*05	18662	X	16801	-0-	-1861	-0-	177	1	15994	3	Y	549	557	1			42
							26	4	604	9							
*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									

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
*02	15370	X	15211	-0-	-159	-0-	167	1	14450	3	Y	525	511	1	1	8	64
							16	4	578	9							
*03	15841	X	14609	-0-	-1232	-0-	172	1	13931	3	Y	460	469	1			55
							506	9									
*04	15330	X	15067	-0-	-263	-0-	157	1	14348	3	Y	511	524	1			42
							562	9									
*05	16368	X	14301	-0-	-2067	-0-	151	1	13621	3	Y	468	474	1			36
							14	4	515	9							
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4118	X	440	-0-	-3678	-0-	172	1	268	9	Y	244	249	0	1	8	6
*03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	498	484	0			14
*05	3379	X	1152	-0-	-2227	-0-	177	1	777	3	Y	180	189	0			5
							198	9									
*06	3270	X	103	-0-	-3167	-0-	100	1	3	9	Y	3	8	0			-0-
07	T. A.		705	-0-	705	705	323	1	24	3	Y	325	311	0			14
							358	9									
08	T. A.		2492	-0-	2492	3197	283	1	1693	3	Y	469	469	0			14
							516	9									

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

*02	19430	X	14180	-0-	-5250	-0-	156	1	13495	3	Y	462	472	1	1	8	56
							21	4	508	9							
*03	20770	X	14899	-0-	-5871	-0-	176	1	14249	3	Y	431	435	1			52
							474	9									
*04	18810	X	15543	-0-	-3267	-0-	162	1	14855	3	Y	478	491	1			39
							526	9									
*05	19437	X	15810	-0-	-3627	-0-	167	1	15080	3	Y	491	492	1			38
							23	4	540	9							
*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									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

*02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					N	285	287	0	1	8	7
*03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	214	215	0			6
*04	6570	X	359	-0-	-6211	-0-	10	1	40	3	N	281	279	0			8
							309	9									
*05	6789	X	1589	-0-	-5200	-0-	271	1	980	3	N	307	306	0			9
							338	9									
*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

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

*02	5133	X	3770	-0-	-1363	-0-	294	1	3046	3	N	391	394	0	1	8	10
							430	9									
*03	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	371	1	3885	3	N	356	357	0			9
							392	9									
*04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	421	1	4236	3	N	330	330	0			9
							363	9									
*05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	466	1	4665	3	N	350	349	0			10
							385	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	128	1	1331	3	N	101	105	0			3
							111	9									
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	833	3	N	142	141	0			4
							156	9									
*04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	135	135	0			4
*05	1674	N	137	-0-	-1537	-0-	6	3	131	9	N	119	120	0			3
*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									

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	282	1	3431	3	Y	543	548	0	1	8	14
							597	9									
*03	6107	X	2711	-0-	-3396	-0-	216	1	1946	3	Y	499	500	0			13
							549	9									
*04	5910	X	4687	-0-	-1223	-0-	327	1	3632	3	Y	662	656	0			19
							728	9									
*05	5084	X	5029	-0-	-55	-0-	339	1	4012	3	Y	616	617	0			18
							678	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5829	X	4161	-0-	-1668	-0-	492	1	3060	3	Y	554	553	0	1	8	14
							609	9									
*03	6262	X	4616	-0-	-1646	-0-	535	1	3497	3	Y	531	531	0			14
							584	9									
*04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	825	1	4476	3	Y	739	732	0			21
							813	9									
*05	6262	X	5720	-0-	-542	-0-	803	1	4052	3	Y	786	785	0			22
							865	9									
*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									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	9	24	0			-0-
*03	3689	X	2340	-0-	-1349	-0-	370	1	1176	3	Y	722	703	0			19
							794	9									
*04	3270	X	1647	-0-	-1623	-0-	206	1	800	3	Y	583	585	0			17
							641	9									
*05	3379	X	730	-0-	-2649	-0-	87	1	258	3	Y	350	357	0			10
							385	9									
*06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	449	1	1602	3	Y	586	579	0			17
							645	9									
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	680	1	2829	3	Y	666	655	0			28
							733	9									
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	733	1	2622	3	Y	650	659	0			19
							715	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	1337	385	1	543	3	Y	117	121	0			3
							129	9									
*03	DLQ	G-10	780	-0-	780	2117	309	1	294	3	Y	161	160	0			4
							177	9									
*04	DLQ	G-10	637	-0-	637	2754	272	1	163	3	Y	184	183	0			5
							202	9									
*05	3529	X	775	-0-	-2754	-0-	361	1	207	3	Y	188	188	0			5
							207	9									
*06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	394	1	300	3	Y	251	249	0			7
							276	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	395	1	113	3	Y	295	290	0			12
							325	9									
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	411	1	85	3	Y	228	233	0			7
							251	9									

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1682	X	407	-0-	-1275	-0-	298	1	109	9	Y	99	111	0			3
*03	1798	X	1527	-0-	-271	-0-	500	1	695	3	Y	302	297	0			8
							332	9									
*04	1650	X	1332	-0-	-318	-0-	388	1	574	3	Y	336	334	0			10
							370	9									
*05	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	486	1	630	3	Y	434	432	0			12
							477	9									
*06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	418	1	1110	3	Y	529	526	0			15
							582	9									
07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	442	1	629	3	Y	569	560	0			24
							626	9									
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	506	1	1077	3	Y	551	559	0			16
							606	9									

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
*02	5655	X	4291	-0-	-1364	-0-	998	1	2345	3	Y	862	858	0	2	8	22
							948	9									
*03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1099	1	3494	3	Y	769	771	0			20
							846	9									
*04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1021	1	3962	3	Y	888	882	0	1	8	25
							977	9									
*05	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	844	1	2357	3	Y	646	653	0			18
							711	9									
*06	5250	X	4228	-0-	-1022	-0-	738	1	2624	3	Y	787	781	0	1	8	23
							866	9									
07	6169	X	5506	-0-	-663	-0-	874	1	3638	3	Y	904	888	0	1	8	38
							994	9									
08	6169	X	4131	-0-	-2038	-0-	715	1	2570	3	Y	769	784	0			23
							846	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4959	X	4392	-0-		-567	-0-		734	1	2868	3	Y	718	730	0	2	8	19
									790	9									
*03	5208	X	2998	-0-		-2210	-0-		627	1	1858	3	Y	466	473	0			12
									513	9									
*04	7350	X	5692	-0-		-1658	-0-		899	1	4165	3	Y	571	567	0			16
									628	9									
*05	7595	X	3831	-0-		-3764	-0-		583	1	2841	3	Y	370	375	0			11
									407	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7134	X	3936	-0-		-3198	-0-		599	1	2253	3	N	985	966	0	2	8	26
									1084	9									
*03	11153	X	11153	-0-		-0-	-0-		2224	1	8317	3	N	556	568	0			14
									612	9									
*04	11846	X	11846	-0-		-0-	-0-		2180	1	9060	3	N	551	549	0			16
									606	9									
*05	12266	X	12266	-0-		-0-	-0-		2549	1	9090	3	N	570	570	0			16
									627	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4060	X	2124	-0-		-1936	-0-		221	1	1515	3	Y	353	355	0	1	8	9
									388	9									
*03	4340	X	1360	-0-		-2980	-0-		181	1	784	3	Y	359	359	0			9
									395	9									
*04	3870	X	3601	-0-		-269	-0-		263	1	2671	3	Y	606	598	0			17
									667	9									
*05	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-		261	1	2697	3	Y	627	626	0			18
									690	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	566	570	0	1	8	15
*03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	599	598	0			16
*04	3210	X	1324	-0-	-1886	-0-	20	1	515	3	Y	717	713	0			20
							789	9									
*05	3317	X	386	-0-	-2931	-0-	16	3	370	9	Y	336	346	0			10
*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

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7453	X	123	-0-	-7330	-0-	83	1	40	9	Y	36	38	0			1
*03	7688	X	24	-0-	-7664	-0-	17	1	7	9	Y	6	7	0			-0-
*04	5730	X	64	-0-	-5666	-0-	58	1	6	9	Y	5	5	0			-0-
*05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	417	1	4855	3	Y	679	660	0			19
							747	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6264	X	2664	-0-	-3600	-0-	194	1	1826	3	Y	585	575	0	1	8	15
							644	9									
*03	7316	X	5631	-0-	-1685	-0-	343	1	4324	3	Y	876	868	0			23
							964	9									
*04	7080	X	3705	-0-	-3375	-0-	223	1	2598	3	Y	804	804	0			23
							884	9									
*05	3658	X	3597	-0-	-61	-0-	238	1	2713	3	Y	587	593	0			17
							646	9									
*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									

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
*02	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	657	1	11578	3	Y	1002	1009	0	2	8	26
							1102	9									
*03	12400	X	11005	-0-	-1395	-0-	606	1	9275	3	Y	1022	1020	0	1	8	27
							1124	9									
*04	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	588	1	12075	3	Y	1106	1101	0	1	8	31
							1217	9									
*05	12400	X	4751	-0-	-7649	-0-	284	1	3878	3	Y	535	551	0			15
							589	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4698	X	3086	-0-	-1612	-0-	282	1	2118	3	Y	624	637	0	1	8	16
							686	9									
*03	5022	X	2704	-0-	-2318	-0-	301	1	1792	3	Y	555	557	0			14
							611	9									
*04	5040	X	1968	-0-	-3072	-0-	319	1	899	3	Y	682	677	0			19
							750	9									
*05	5208	X	4398	-0-	-810	-0-	364	1	3260	3	Y	704	703	0			20
							774	9									
*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									

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
*02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	245	1	1412	3	Y	251	252	0	1	8	7
							276	9									
*03	2852	X	2030	-0-	-822	-0-	242	1	1370	3	Y	380	377	0			10
							418	9									
*04	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	194	1	2332	3	Y	373	372	0			11
							410	9									
*05	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	169	1	1444	3	Y	255	259	0			7
							281	9									
*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									

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
*02	4611	X	406	-0-	-4205	-0-	177	1	229	9	Y	208	214	0			5
*03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	432	1	4871	3	Y	610	599	0			16
							671	9									
*04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	385	1	4548	3	Y	550	550	0			16
							605	9									
*05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	367	1	4547	3	Y	514	515	0			15
							565	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6380	X	1352	-0-	-5028	-0-	28	1	751	3	N	521	524	0	1	8	13
							573	9									
*03	6076	X	3451	-0-	-2625	-0-	86	1	2383	3	N	893	883	0			23
							982	9									
*04	5880	X	3331	-0-	-2549	-0-	106	1	2723	3	N	456	466	0			13
							502	9									
*05	6076	X	250	-0-	-5826	-0-	10	3	240	9	N	218	225	0			6
*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									

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
*02	1740	X	501	-0-	-1239	-0-	109	1	392	9	Y	356	354	0	1	8	9
*03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	105	1	84	9	Y	76	83	0			2
*04	330	X	107	-0-	-223	-0-	78	1	29	9	Y	26	27	0			1
*05	527	X	217	-0-	-310	-0-	84	1	6	3	Y	115	113	0			3
							127	9									
*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									

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
*02	15167	X	14762	-0-	-405	-0-	207	1	13476	3	Y	851	612	0	264	1	49
							143	4	936	9			5	8			
*03	17515	X	15367	-0-	-2148	-0-	241	1	14466	3	Y	600	282	0	346	1	20
							660	9					1	8			
*04	16950	X	15448	-0-	-1502	-0-	223	1	14431	3	Y	722	362	0	356	1	23
							794	9					1	8			
*05	17515	X	16436	-0-	-1079	-0-	229	1	15279	3	Y	727	389	0	341	1	19
							128	4	800	9			1	8			
*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									

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
*02	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	179	1	11670	3	Y	710	493	0	212	1	41
							118	4	781	9			4	8			
*03	12307	X	9993	-0-	-2314	-0-	156	1	9383	3	Y	413	197	0	242	1	14
							454	9					1	8			
*04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	167	1	10805	3	Y	553	276	0	272	1	18
							608	9					1	8			
*05	13609	X	10362	-0-	-3247	-0-	145	1	9615	3	Y	472	255	0	223	1	12
							83	4	519	9							
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11484	X	9174	-0-		-2310		-0-	129	1	8399	3	Y	509	363	0	156	1	29
									86	4	560	9			3	8			
*03	12276	X	9421	-0-		-2855		-0-	147	1	8847	3	Y	388	181	0	223	1	13
									427	9									
*04	10551	X	10551	-0-		-0-		-0-	153	1	9875	3	Y	475	238	0	234	1	15
									523	9					1	8			
*05	12053	X	12053	-0-		-0-		-0-	170	1	11274	3	Y	477	255	0	224	1	13
									84	4	525	9							
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14673	X	14673	-0-		-0-		-0-	204	1	13287	3	Y	932	660	0	284	1	54
									157	4	1025	9			5	8			
*03	15407	X	14687	-0-		-720		-0-	225	1	13534	3	Y	844	390	0	479	1	28
									928	9					1	8			
*04	15434	X	15434	-0-		-0-		-0-	221	1	14325	3	Y	807	407	0	401	1	26
									888	9					1	8			
*05	16023	X	16023	-0-		-0-		-0-	223	1	14827	3	Y	762	409	0	358	1	20
									135	4	838	9			1	8			
*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			

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9810	X	9810	-0-		-0-		-0-	813	1	7841	3	N	1051	1047	0	2	8	27
									1156	9									
*03	8572	X	8572	-0-		-0-		-0-	711	1	6793	3	N	971	973	0			25
									1068	9									
*04	9109	X	9109	-0-		-0-		-0-	721	1	7252	3	N	1033	1028	0	1	8	29
									1136	9									
*05	8325	X	8325	-0-		-0-		-0-	586	1	6690	3	N	954	956	0			27
									1049	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	30 616	1 9	6499	3	N	560	559	0	1	8	15
*03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	38 465	1 9	9361	3	N	423	427	0			11
*04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	34 400	1 9	7925	3	N	364	365	0			10
*05	8029	X	7716	-0-	-313	-0-	33 414	1 9	7269	3	N	376	375	0			11
*06	9270	X	3924	-0-	-5346	-0-	14 254	1 9	3656	3	N	231	235	0			7
07	9579	X	383	-0-	-9196	-0-	24	3	359	9	N	326	319	0			14
08	9579	X	7160	-0-	-2419	-0-	17 174	1 9	6969	3	N	158	167	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12760	X	8525	-0-	-4235	-0-	33 1447	1 9	7045	3	N	1315	1304	0	3	8	34
*03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	35 1614	1 9	8634	3	N	1467	1462	0	1	8	38
*04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	38 1514	1 9	8709	3	N	1376	1374	0	1	8	39
*05	10106	X	10080	-0-	-26	-0-	38 1452	1 9	8590	3	N	1320	1320	0	1	8	38
*06	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	41 1376	1 9	10711	3	N	1251	1252	0	1	8	36
07	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	41 1488	1 9	12209	3	N	1353	1331	0	1	8	57
08	10602	X	6913	-0-	-3689	-0-	14 1221	1 9	5678	3	N	1110	1134	0			33

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	17 619	1 9	3571	3	N	563	567	0	1	8	15
*03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	1 347	1 9	294	3	N	315	322	0			8
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	12 826	1 9	2823	3	N	751	738	0			21
*05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	7 529	1 9	1781	3	N	481	488	0			14
*06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	11 468	1 9	2845	3	N	425	427	0			12
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	16 605	1 9	4857	3	N	550	539	0			23
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	11 492	1 9	4419	3	N	447	457	0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	332	1	10802	3	Y	715	768	1	1	8	32
							787	9									
*03	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	291	1	11134	3	Y	622	626	1			28
							684	9									
*04	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	343	1	11687	3	Y	713	712	1			29
							784	9									
*05	12803	X	12754	-0-	-49	-0-	345	1	11661	3	Y	680	668	1			41
							748	9									
*06	12360	X	11289	-0-	-1071	-0-	320	1	10296	3	Y	612	607	1			46
							673	9									
07	13237	X	10555	-0-	-2682	-0-	313	1	9649	3	Y	539	521	1			64
							593	9									
08	13237	X	10551	-0-	-2686	-0-	342	1	9615	3	Y	540	566	1	1	8	37
							594	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	3	180	9	Y	164	165	1			1
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	3	108	9	Y	98	95	1			4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
*02	26013	X	21964	-0-	-4049	-0-	613	1	19951	3	Y	1273	1362	1	3	8	63
							1400	9									
*03	27807	X	22324	-0-	-5483	-0-	539	1	20661	3	Y	1022	1038	1	1	8	46
							1124	9									
*04	26010	X	20718	-0-	-5292	-0-	554	1	18899	3	Y	1150	1148	1	1	8	47
							1265	9									
*05	25854	X	21732	-0-	-4122	-0-	586	1	19827	3	Y	1199	1174	1			72
							1319	9									
*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									

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
*02	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	550	1	11878	3	Y	1263	1248	0	3	8	156
							1389	9									
*03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	545	1	10625	3	Y	897	989	0	1	8	63
							987	9									
*04	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	575	1	11531	3	Y	940	892	0	1	8	110
							1034	9									
*05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	589	1	12153	3	Y	995	1048	0			57
							1095	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8963	X	8963	-0-		-0-	-0-	353 1002	1 9	7608	3	Y	911	929	0	2	8	114
*03	9548	X	8090	-0-		-1458	-0-	350 933	1 9	6807	3	Y	848	901	0	1	8	60
*04	9239	X	9239	-0-		-0-	-0-	392 997	1 9	7850	3	Y	906	859	0	1	8	106
*05	9734	X	8862	-0-		-872	-0-	358 1108	1 9	7396	3	Y	1007	1056	0			57
*06	9390	X	8352	-0-		-1038	-0-	386 974	1 9	6992	3	Y	885	860	0	1	8	81
07	9703	X	8088	-0-		-1615	-0-	351 1055	1 9	6682	3	Y	959	923	0	1	8	116
08	9548	X	7779	-0-		-1769	-0-	369 806	1 9	6604	3	Y	733	704	0			145

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2378	X	2064	-0-		-314	-0-	75 374	1 9	1615	3	Y	340	334	0	1	8	41
*03	2542	X	2175	-0-		-367	-0-	86 403	1 9	1686	3	Y	366	381	0			26
*04	2460	X	2162	-0-		-298	-0-	86 341	1 9	1735	3	Y	310	300	0			36
*05	5289	X	5289	-0-		-0-	-0-	208 793	1 9	4288	3	Y	721	716	0			41
*06	5353	X	5353	-0-		-0-	-0-	245 668	1 9	4440	3	Y	607	592	0	1	8	55
07	4253	X	4253	-0-		-0-	-0-	181 607	1 9	3465	3	Y	552	539	0	1	8	67
08	5301	X	3471	-0-		-1830	-0-	160 440	1 9	2871	3	Y	400	388	0			79

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10655	X	10655	-0-		-0-	-0-	16 1249	1 9	9390	3	Y	1135	1125	0	3	8	29
*03	11377	X	9976	-0-		-1401	-0-	15 1224	1 9	8737	3	Y	1113	1112	0	1	8	29
*04	11010	X	10092	-0-		-918	-0-	20 1296	1 9	8776	3	Y	1178	1173	0	1	8	33
*05	11377	X	7553	-0-		-3824	-0-	16 991	1 9	6546	3	Y	901	908	0			26
*06	11010	X	7002	-0-		-4008	-0-	16 1172	1 9	5814	3	Y	1065	1059	0	1	8	31
07	11377	X	7432	-0-		-3945	-0-	17 1195	1 9	6220	3	Y	1086	1070	0	1	8	46
08	10416	X	3466	-0-		-6950	-0-	11 728	1 9	2727	3	Y	662	688	0			20

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-		322	1	2255	3	N	381	384	0	1	8	10
								419	9									
*03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-		578	1	4119	3	N	511	508	0			13
								562	9									
*04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-		844	1	6480	3	N	832	821	0			24
								915	9									
*05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-		792	1	5357	3	N	689	693	0			20
								758	9									
*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									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7482	X	7150	-0-	-332	-0-		10	1	6315	3	Y	750	751	0	2	8	19
								825	9									
*03	9052	X	6572	-0-	-2480	-0-		10	1	5816	3	Y	678	679	0			18
								746	9									
*04	8760	X	5167	-0-	-3593	-0-		10	1	4508	3	Y	590	591	0			17
								649	9									
*05	9052	X	3890	-0-	-5162	-0-		8	1	3329	3	Y	503	506	0			14
								553	9									
*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									

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7685	X	6197	-0-	-1488	-0-		642	1	4504	3	N	955	954	0	3	8	25
								1051	9									
*03	8215	X	4819	-0-	-3396	-0-		462	1	3297	3	N	964	964	0			25
								1060	9									
*04	8310	X	6689	-0-	-1621	-0-		628	1	4828	3	N	1121	1113	0	1	8	32
								1233	9									
*05	8587	X	5604	-0-	-2983	-0-		591	1	4012	3	N	910	916	0			26
								1001	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6757	X	5599	-0-	-1158	-0-		420	1	4638	3	N	492	493	0	1	8	13
								541	9									
*03	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-		703	1	9238	3	N	760	753	0			20
								836	9									
*04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-		403	1	5631	3	N	619	621	0			18
								681	9									
*05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-		478	1	6518	3	N	633	633	0			18
								696	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-		801	1	8844	3	N	1179	1179	0	3	8	30
								1297	9									
*03	11687	X	10801	-0-	-886	-0-		673	1	8856	3	N	1156	1155	0	1	8	30
								1272	9									
*04	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-		721	1	10051	3	N	1298	1290	0	1	8	37
								1428	9									
*05	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-		713	1	9738	3	N	1323	1321	0	1	8	38
								1455	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-		54	1	539	3	N	362	352	0			10
								398	9									
*05	3100	N	6861	-0-	3761	3761		415	1	4781	3	N	1514	1480	0	1	8	43
								1665	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	66004	X	62928	-0-	-3076	-0-		324	1	59027	3	Y	3181	3149	1	9	8	124
								78	4	3499	9							
*03	70556	X	50047	-0-	-20509	-0-		184	1	47316	3	Y	2279	2273	1	1	8	129
								40	4	2507	9							
*04	64636	X	64636	-0-	-0-	-0-		186	1	60913	3	Y	3187	3176	1	2	8	138
								31	4	3506	9							
*05	67642	X	26106	-0-	-41536	-0-		90	1	24690	3	Y	1191	1260	1	1	8	68
								16	4	1310	9							
*06	65460	X	57414	-0-	-8046	-0-		174	1	54135	3	Y	2785	2685	1	3	8	165
								41	4	3064	9							
07	67642	X	66141	-0-	-1501	-0-		207	1	61928	3	Y	3554	3431	1	3	8	285
								97	4	3909	9							
08	66805	X	62652	-0-	-4153	-0-		204	1	59040	3	Y	3051	51	0	3050	1	221
								52	4	3356	9			14	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	68614	X	67044	-0-	-1570	-0-	352	1	64142	3	Y	2241	2310	1	6	8	87
							85	4	2465	9							
*03	73346	X	67680	-0-	-5666	-0-	257	1	65664	3	Y	1549	1547	1	1	8	88
							55	4	1704	9							
*04	70890	X	66478	-0-	-4412	-0-	198	1	64349	3	Y	1725	1737	1	1	8	75
							33	4	1898	9							
*05	73253	X	71581	-0-	-1672	-0-	254	1	69377	3	Y	1732	1707	1	1	8	99
							45	4	1905	9							
*06	70890	X	62605	-0-	-8285	-0-	197	1	61045	3	Y	1196	1223	1	1	8	71
							47	4	1316	9							
07	72075	X	61794	-0-	-10281	-0-	200	1	59502	3	Y	1817	1741	1	1	8	146
							93	4	1999	9							
08	71579	X	61705	-0-	-9874	-0-	206	1	59442	3	Y	1822	30	0	1806	1	132
							53	4	2004	9							

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	45365	X	45365	-0-	-0-	-0-	231	1	42313	3	Y	2514	2507	1	7	8	98
							56	4	2765	9							
*03	48107	X	48107	-0-	-0-	-0-	178	1	45666	3	Y	2023	2005	1	1	8	115
							38	4	2225	9							
*04	44280	X	41069	-0-	-3211	-0-	117	1	38270	3	Y	2420	2428	1	2	8	105
							20	4	2662	9							
*05	48794	X	38632	-0-	-10162	-0-	133	1	36291	3	Y	1986	1976	1	1	8	114
							23	4	2185	9							
*06	47190	X	39931	-0-	-7259	-0-	121	1	37483	3	Y	2090	2078	1	2	8	124
							28	4	2299	9							
07	48763	X	34651	-0-	-14112	-0-	109	1	32542	3	Y	1773	1754	1	1	8	142
							50	4	1950	9							
08	48112	X	33730	-0-	-14382	-0-	110	1	31630	3	Y	1784	29	0	1767	1	130
							28	4	1962	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
*02	4930	X	3345	-0-	-1585	-0-	3022	3	40	4	Y	257	256	0			3
							283	9									
*03	5921	X	2882	-0-	-3039	-0-	2634	3	248	9	Y	225	226	0			2
*04	5730	X	1232	-0-	-4498	-0-	1102	3	130	9	Y	118	118	0			2
*05	4123	X	130	-0-	-3993	-0-	127	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
*06	3510	X	67	-0-	-3443	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	86	-0-	-3541	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	1892	3	339	9	Y	308	305	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
*02	48633	X	29437	-0-	-19196	-0-	276	1	26883	3	Y	2071	2061	0			22
							2278	9									
*03	51987	X	26799	-0-	-25188	-0-	316	1	24786	3	Y	1543	1553	0			12
							1697	9									
*04	41610	X	27112	-0-	-14498	-0-	305	1	24773	3	Y	1849	1829	0			32
							2034	9									
*05	33697	X	26847	-0-	-6850	-0-	321	1	24692	3	Y	1667	1680	0			19
							1834	9									
*06	30480	X	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	22563	3	271	4	Y	1594	1586	0			17
							1753	9									
*03	27745	X	23113	-0-	-4632	-0-	21636	3	1477	9	Y	1343	1349	0			11
*04	26850	X	23670	-0-	-3180	-0-	22117	3	1553	9	Y	1412	1399	0			24
*05	27745	X	15357	-0-	-12388	-0-	14277	3	143	4	Y	852	866	0			10
							937	9									
*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-

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
*02	12992	X	12034	-0-	-958	-0-	481	1	10456	3	N	997	996	0	2	8	26
							1097	9									
*03	13764	X	12801	-0-	-963	-0-	512	1	11093	3	N	1087	1084	0	1	8	28
							1196	9									
*04	13320	X	12089	-0-	-1231	-0-	497	1	10385	3	N	1097	1093	0	1	8	31
							1207	9									
*05	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	547	1	12484	3	N	1301	1294	0	1	8	37
							1431	9									
*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									

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
*02	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	21671	3	285	4	Y	1671	1662	0			17
							1838	9									
*03	26257	X	22005	-0-	-4252	-0-	20411	3	1594	9	Y	1449	1454	0			12
*04	25410	X	23787	-0-	-1623	-0-	22138	3	1649	9	Y	1499	1485	0			26
*05	26257	X	24138	-0-	-2119	-0-	22291	3	245	4	Y	1456	1465	0			17
							1602	9									
*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

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
*02	61682	X	61682	-0-	-0-	-0-	324	1	59017	3	Y	2057	2036	1	6	8	80
							78	4	2263	9							
*03	57412	X	51970	-0-	-5442	-0-	196	1	50199	3	Y	1394	1394	1	1	8	79
							42	4	1533	9							
*04	56250	X	51845	-0-	-4405	-0-	152	1	49683	3	Y	1804	1804	1	1	8	78
							26	4	1984	9							
*05	66185	X	52055	-0-	-14130	-0-	184	1	50029	3	Y	1645	1628	1	1	8	94
							32	4	1810	9							
*06	64050	X	49644	-0-	-14406	-0-	154	1	47617	3	Y	1670	1663	1	2	8	99
							36	4	1837	9							
07	66309	X	47408	-0-	-18901	-0-	153	1	45395	3	Y	1627	1595	1	1	8	130
							70	4	1790	9							
08	53568	X	46396	-0-	-7172	-0-	154	1	44369	3	Y	1667	27	0	1649	1	121
							39	4	1834	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	840	1	9664	3	N	565	567	0	1	8	15
							622	9									
*03	11005	X	10652	-0-	-353	-0-	785	1	9447	3	N	382	387	0			10
							420	9									
*04	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	834	1	10054	3	N	298	300	0			8
							328	9									
*05	11904	X	11129	-0-	-775	-0-	877	1	9916	3	N	305	304	0			9
							336	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	1128	1	12977	3	N	593	589	0	1	8	15
							652	9									
*03	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	1033	1	12409	3	N	576	576	0			15
							634	9									
*04	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	1084	1	13054	3	N	359	364	0			10
							395	9									
*05	15779	X	15004	-0-	-775	-0-	1180	1	13352	3	N	429	427	0			12
							472	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8874	X	5655	-0-	-3219	-0-	7	1	5267	3	N	346	343	0	1	8	9
							381	9									
*03	9083	X	7282	-0-	-1801	-0-	9	1	6767	3	N	460	457	0			12
							506	9									
*04	8580	X	8054	-0-	-526	-0-	12	1	7529	3	N	466	465	0			13
							513	9									
*05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	20	1	12477	3	N	608	604	0			17
							669	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11658	X	11598	-0-		-60	-0-	15 715	1 9	10868	3	N	650	657	0	1	8	17
*03	14942	X	12134	-0-		-2808	-0-	16 718	1 9	11400	3	N	653	653	0			17
*04	14460	X	12234	-0-		-2226	-0-	19 696	1 9	11519	3	N	633	632	0			18
*05	14942	X	12221	-0-		-2721	-0-	19 685	1 9	11517	3	N	623	623	0			18
*06	13104	X	13104	-0-		-0-	-0-	18 669	1 9	12417	3	N	608	608	0			18
07	13189	X	13189	-0-		-0-	-0-	19 690	1 9	12480	3	N	627	619	0			26
08	15067	X	15067	-0-		-0-	-0-	16 626	1 9	14425	3	N	569	578	0			17

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7772	X	6889	-0-		-883	-0-	9 497	1 9	6383	3	N	452	451	0	1	8	12
*03	8711	X	8033	-0-		-678	-0-	10 480	1 9	7543	3	N	436	437	0			11
*04	8430	X	8004	-0-		-426	-0-	12 551	1 9	7441	3	N	501	498	0			14
*05	8711	X	7233	-0-		-1478	-0-	11 479	1 9	6743	3	N	435	437	0			12
*06	7830	X	6733	-0-		-1097	-0-	9 477	1 9	6247	3	N	434	433	0			13
07	8277	X	7300	-0-		-977	-0-	11 432	1 9	6857	3	N	393	389	0			17
08	8378	X	8378	-0-		-0-	-0-	9 315	1 9	8054	3	N	286	295	0			8

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6438	X	5651	-0-		-787	-0-	7 603	1 9	5041	3	N	548	544	0	1	8	14
*03	7318	X	7318	-0-		-0-	-0-	9 640	1 9	6669	3	N	582	581	0			15
*04	6930	X	6863	-0-		-67	-0-	10 578	1 9	6275	3	N	525	525	0			15
*05	7218	X	7218	-0-		-0-	-0-	11 569	1 9	6638	3	N	517	517	0			15
*06	7080	X	5674	-0-		-1406	-0-	7 461	1 9	5206	3	N	419	422	0			12
07	7316	X	5798	-0-		-1518	-0-	8 494	1 9	5296	3	N	449	442	0			19
08	7316	X	5862	-0-		-1454	-0-	6 476	1 9	5380	3	N	433	439	0			13

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
*02	61596	X	-0-	-0-	-61596	-0-					Y	9	16	1			-0-
*03	65844	X	22301	-0-	-43543	-0-	81	1	20915	3	Y	1171	1104	1	1	8	66
							17	4	1288	9							
*04	60677	X	60677	-0-	-0-	-0-	173	1	56888	3	Y	3261	3183	1	2	8	142
							29	4	3587	9							
*05	59458	X	58235	-0-	-1223	-0-	202	1	55111	3	Y	2624	2614	1	1	8	151
							36	4	2886	9							
*06	55796	X	55796	-0-	-0-	-0-	169	1	52552	3	Y	2759	2743	1	3	8	164
							40	4	3035	9							
07	62713	X	54662	-0-	-8051	-0-	173	1	51631	3	Y	2525	2485	1	2	8	202
							80	4	2778	9							
08	62713	X	53768	-0-	-8945	-0-	176	1	50711	3	Y	2578	42	0	2551	1	187
							45	4	2836	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

*02	51417	X	27694	-0-	-23723	-0-	262	1	25594	3	Y	1671	1661	0			17
							1838	9									
*03	54963	X	25334	-0-	-29629	-0-	295	1	23566	3	Y	1339	1345	0			11
							1473	9									
*04	36060	X	25805	-0-	-10255	-0-	298	1	23906	3	Y	1455	1441	0			25
							1601	9									
*05	32395	X	25012	-0-	-7383	-0-	313	1	23299	3	Y	1273	1283	0			15
							1400	9									
*06	29790	X	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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

*02	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	24786	3	282	4	Y	1662	1653	0			17
							1828	9									
*03	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	24431	3	1806	9	Y	1642	1646	0			13
*04	28920	X	28471	-0-	-449	-0-	26807	3	1664	9	Y	1513	1500	0			26
*05	29884	X	29324	-0-	-560	-0-	27403	3	256	4	Y	1514	1522	0			18
							1665	9									
*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

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

*02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	204	1	8021	3	Y	1147	1136	0	7	8	8
							1262	9									
*03	8370	X	7753	-0-	-617	-0-	200	1	6450	3	Y	999	1001	0	1	8	5
							4	4	1099	9							
*04	9030	X	7385	-0-	-1645	-0-	153	1	6094	3	Y	1034	1034	0	1	8	4
							1	4	1137	9							
*05	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	203	1	10382	3	Y	1498	1492	0	3	1	6
							1	4	1648	9			1	8			
*06	9810	X	9799	-0-	-11	-0-	179	1	8365	3	Y	1136	1130	0	2	1	7
							5	4	1250	9			3	8			
07	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	199	1	8812	3	Y	1195	1193	0	4	8	5
							7	4	1315	9							
08	12245	X	11075	-0-	-1170	-0-	214	1	9558	3	Y	1183	1182	0			6
							2	4	1301	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
*02	34800	X	31593	-0-	-3207	-0-	1164	1	27562	3	Y	2584	2556	0	15	8	19
							25	4	2842	9							
*03	37200	X	30527	-0-	-6673	-0-	1050	1	26732	3	Y	2140	2147	0	2	8	10
							391	4	2354	9							
*04	34770	X	29899	-0-	-4871	-0-	962	1	25977	3	Y	2586	2583	0	3	8	10
							115	4	2845	9							
*05	35929	X	32873	-0-	-3056	-0-	970	1	28669	3	Y	2855	2847	0	5	1	11
							93	4	3141	9			2	8			
*06	33660	X	30094	-0-	-3566	-0-	950	1	25993	3	Y	2407	2395	0	4	1	14
							503	4	2648	9			5	8			
07	33759	X	30408	-0-	-3351	-0-	991	1	26066	3	Y	2340	2336	0	8	8	10
							777	4	2574	9							
08	32860	X	29031	-0-	-3829	-0-	924	1	25311	3	Y	2356	2354	0			12
							204	4	2592	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
*02	18125	X	17504	-0-	-621	-0-	635	1	15039	3	Y	1651	1636	0	9	8	12
							14	4	1816	9							
*03	19375	X	17236	-0-	-2139	-0-	579	1	14756	3	Y	1532	1536	0	1	8	7
							216	4	1685	9							
*04	17760	X	17072	-0-	-688	-0-	537	1	14522	3	Y	1772	1770	0	2	8	7
							64	4	1949	9							
*05	18724	X	18231	-0-	-493	-0-	535	1	15804	3	Y	1674	1670	0	3	1	7
							51	4	1841	9			1	8			
*06	18120	X	16852	-0-	-1268	-0-	524	1	14304	3	Y	1588	1579	0	3	1	9
							277	4	1747	9			4	8			
07	18724	X	16938	-0-	-1786	-0-	543	1	14289	3	Y	1527	1524	0	6	8	6
							426	4	1680	9							
08	18228	X	15964	-0-	-2264	-0-	502	1	13733	3	Y	1471	1470	0			7
							111	4	1618	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
*02	36134	X	36109	-0-	-25	-0-	245	1	33114	3	Y	2499	2480	0	14	8	18
							1	4	2749	9							
*03	38626	X	22542	-0-	-16084	-0-	203	1	20470	3	Y	1694	1703	0	1	8	8
							6	4	1863	9							
*04	36060	X	30	-0-	-36030	-0-	26	3	4	9	Y	4	12	0			-0-
*05	38595	X	1	-0-	-38594	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	43587	X	43587	-0-	-0-	-0-	296	1	40032	3	Y	2950	2921	0	5	1	17
							14	4	3245	9			7	8			
07	38595	X	33608	-0-	-4987	-0-	281	1	30796	3	Y	2288	2288	0	8	8	9
							14	4	2517	9							
08	31528	X	31528	-0-	-0-	-0-	299	1	28839	3	Y	2168	2166	0			11
							5	4	2385	9							

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16965	X	16880	-0-	-85	-0-	115	1	14976	3	Y	1626	1607	0	9	8	12
							1789	9									
*03	18135	X	12337	-0-	-5798	-0-	110	1	10958	3	Y	1150	1156	0	1	8	5
							4	4	1265	9							
*04	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	186	1	17269	3	Y	1806	1802	0	2	8	7
							2	4	1987	9							
*05	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	204	1	17926	3	Y	1499	1496	0	3	1	6
							1	4	1649	9			1	8			
*06	17460	X	16641	-0-	-819	-0-	113	1	14763	3	Y	1598	1588	0	3	1	9
							7	4	1758	9			4	8			
07	20088	X	14337	-0-	-5751	-0-	102	1	12707	3	Y	1382	1380	0	5	8	6
							8	4	1520	9							
08	20088	X	13311	-0-	-6777	-0-	94	1	11670	3	Y	1404	1403	0			7
							3	4	1544	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	37004	X	32634	-0-	-4370		-0-	1204	1	28521	3	Y	2621	2599	0	15	8	19
								26	4	2883	9							
*03	39556	X	29794	-0-	-9762		-0-	1038	1	26435	3	Y	1758	1768	0	1	8	8
								387	4	1934	9							
*04	37080	X	30599	-0-	-6481		-0-	993	1	26834	3	Y	2413	2409	0	3	8	9
								118	4	2654	9							
*05	36115	X	33863	-0-	-2252		-0-	1021	1	30183	3	Y	2328	2322	0	4	1	9
								98	4	2561	9			2	8			
*06	34950	X	31257	-0-	-3693		-0-	1004	1	27464	3	Y	2053	2041	0	4	1	12
								531	4	2258	9			5	8			
07	34875	X	31373	-0-	-3502		-0-	1040	1	27334	3	Y	1985	1982	0	7	8	8
								815	4	2184	9							
08	33852	X	29170	-0-	-4682		-0-	947	1	25926	3	Y	1899	1898	0			9
								208	4	2089	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	36772	X	34891	-0-	-1881		-0-	236	1	32169	3	Y	2260	2239	0	13	8	17
								2486	9									
*03	39308	X	37024	-0-	-2284		-0-	335	1	34594	3	Y	1898	1905	0	1	8	9
								7	4	2088	9							
*04	45453	X	45453	-0-	-0-		-0-	443	1	42426	3	Y	2346	2343	0	3	8	9
								3	4	2581	9							
*05	37666	X	37666	-0-	-0-		-0-	394	1	35491	3	Y	1617	1616	0	3	1	6
								2	4	1779	9			1	8			
*06	36090	X	35469	-0-	-621		-0-	240	1	33011	3	Y	2008	1993	0	4	1	12
								9	4	2209	9			5	8			
07	46965	X	29727	-0-	-17238		-0-	272	1	27041	3	Y	2183	2178	0	8	8	9
								13	4	2401	9							
08	46965	X	27918	-0-	-19047		-0-	275	1	25361	3	Y	2071	2070	0			10
								4	4	2278	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	41818	X	37073	-0-	-4745		-0-	1387	1	32836	3	Y	2564	2546	0	15	8	19
								30	4	2820	9							
*03	44702	X	36961	-0-	-7741		-0-	1288	1	32819	3	Y	2157	2164	0	2	8	10
								481	4	2373	9							
*04	42510	X	35495	-0-	-7015		-0-	1160	1	31294	3	Y	2639	2636	0	3	8	10
								138	4	2903	9							
*05	42067	X	38040	-0-	-4027		-0-	1136	1	33537	3	Y	2962	2953	0	5	1	12
								109	4	3258	9			2	8			
*06	39600	X	34516	-0-	-5084		-0-	1064	1	29095	3	Y	3450	3428	0	6	1	20
								562	4	3795	9			8	8			
07	39618	X	38746	-0-	-872		-0-	1211	1	31810	3	Y	4342	4328	0	16	8	18
								949	4	4776	9							
08	38037	X	34646	-0-	-3391		-0-	1111	1	30420	3	Y	2610	2216	0	401	8	11
								244	4	2871	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	30598	X	30598	-0-	-0-	-0-	207	1	27958	3	Y	2212	2191	0	13	8	16
							2433	9									
*03	31930	X	17240	-0-	-14690	-0-	155	1	15796	3	Y	1168	1177	0	1	8	6
							4	4	1285	9							
*04	31050	X	11869	-0-	-19181	-0-	114	1	10573	3	Y	1074	1075	0	1	8	4
							1	4	1181	9							
*05	32705	X	11287	-0-	-21418	-0-	118	1	10501	3	Y	606	606	0	1	1	2
							1	4	667	9			1	8			
*06	31650	X	30505	-0-	-1145	-0-	207	1	28491	3	Y	1635	1620	0	3	1	10
							8	4	1799	9			4	8			
07	32705	X	28573	-0-	-4132	-0-	205	1	26176	3	Y	1982	1977	0	7	8	8
							12	4	2180	9							
08	31876	X	31876	-0-	-0-	-0-	224	1	29297	3	Y	2137	2135	0			10
							4	4	2351	9							

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25723	X	22745	-0-	-2978	-0-	836	1	19794	3	Y	1906	1890	0	11	8	14
							18	4	2097	9							
*03	27497	X	24282	-0-	-3215	-0-	837	1	21328	3	Y	1640	1645	0	1	8	8
							313	4	1804	9							
*04	24450	X	23047	-0-	-1403	-0-	747	1	20171	3	Y	1855	1854	0	2	8	7
							88	4	2041	9							
*05	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	753	1	22236	3	Y	1823	1818	0	3	1	7
							71	4	2005	9			2	8			
*06	23520	X	22172	-0-	-1348	-0-	700	1	19131	3	Y	1792	1782	0	3	1	10
							370	4	1971	9			4	8			
07	24304	X	22201	-0-	-2103	-0-	723	1	18983	3	Y	1754	1751	0	6	8	7
							566	4	1929	9							
08	25079	X	21195	-0-	-3884	-0-	678	1	18549	3	Y	1654	1653	0			8
							149	4	1819	9							

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	183	1	6032	3	Y	1381	1368	0	8	8	10
							1519	9									
*03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	175	1	4380	3	Y	764	769	0	1	8	4
							3	4	840	9							
*04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	238	1	13427	3	Y	1337	1334	0	2	8	5
							1	4	1471	9							
*05	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	263	1	18797	3	Y	1888	1881	0	3	1	7
							2	4	2077	9			2	8			
*06	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	254	1	16894	3	Y	1351	1345	0	2	1	8
							6	4	1486	9			3	8			
07	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	262	1	16147	3	Y	2107	2098	0	8	8	9
							13	4	2318	9							
08	21142	X	17296	-0-	-3846	-0-	237	1	15112	3	Y	1766	1766	0			9
							4	4	1943	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*02	13195	X	12855	-0-	-340	-0-	462	1	10921	3	Y	1329	1313	0	8	8	10
							10	4	1462	9							
*03	16306	X	11573	-0-	-4733	-0-	384	1	9782	3	Y	1149	1153	0	1	8	5
							143	4	1264	9							
*04	15780	X	11083	-0-	-4697	-0-	346	1	9325	3	Y	1246	1245	0	1	8	5
							41	4	1371	9							
*05	13919	X	12285	-0-	-1634	-0-	354	1	10437	3	Y	1327	1324	0	2	1	5
							34	4	1460	9			1	8			
*06	13320	X	11749	-0-	-1571	-0-	358	1	9812	3	Y	1263	1256	0	2	1	7
							190	4	1389	9			3	8			
07	13733	X	11732	-0-	-2001	-0-	370	1	9722	3	Y	1226	1224	0	4	8	5
							291	4	1349	9							
08	12276	X	11422	-0-	-854	-0-	352	1	9650	3	Y	1221	1220	0			6
							77	4	1343	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13746	X	13733	-0-	-13	-0-	25	1	12701	3	N	915	904	0	2	8	23
							1007	9									
*03	14880	X	14011	-0-	-869	-0-	24	1	12912	3	N	977	975	0			25
							1075	9									
*04	15210	X	13600	-0-	-1610	-0-	30	1	12502	3	N	971	967	0	1	8	28
							1068	9									
*05	15717	X	13827	-0-	-1890	-0-	30	1	12814	3	N	894	897	0			25
							983	9									
*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									

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
*02	17139	X	15362	-0-	-1777	-0-	28	1	14445	3	N	808	798	0	2	8	21
							889	9									
*03	18042	X	16041	-0-	-2001	-0-	28	1	15110	3	N	821	821	0			21
							903	9									
*04	17460	X	15458	-0-	-2002	-0-	35	1	14554	3	N	790	789	0			22
							869	9									
*05	17236	X	15781	-0-	-1455	-0-	35	1	14859	3	N	806	805	0			23
							887	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20097	X	18182	-0-	-1915	-0-	32	1	16795	3	N	1232	1226	0	3	8	31
							1355	9									
*03	19933	X	19344	-0-	-589	-0-	33	1	17726	3	N	1441	1434	0	1	8	37
							1585	9									
*04	19290	X	18752	-0-	-538	-0-	41	1	17192	3	N	1381	1378	0	1	8	39
							1519	9									
*05	19933	X	19287	-0-	-646	-0-	41	1	17583	3	N	1512	1507	0	1	8	43
							1663	9									
*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									

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
*02	14848	X	13904	-0-	-944	-0-	26	1	12688	3	N	1082	1070	0	2	8	28
							1190	9									
*03	16151	X	14200	-0-	-1951	-0-	25	1	12950	3	N	1114	1112	0	1	8	29
							1225	9									
*04	15630	X	14028	-0-	-1602	-0-	33	1	12786	3	N	1099	1096	0	1	8	31
							1209	9									
*05	14973	X	13691	-0-	-1282	-0-	31	1	12563	3	N	997	1000	0			28
							1097	9									
*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									

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
*02	17255	X	15619	-0-	-1636	-0-	29	1	14290	3	N	1182	1171	0	3	8	30
							1300	9									
*03	17825	X	15854	-0-	-1971	-0-	28	1	14515	3	N	1192	1190	0	1	8	31
							1311	9									
*04	17250	X	15011	-0-	-2239	-0-	35	1	13715	3	N	1146	1143	0	1	8	33
							1261	9									
*05	17112	X	15718	-0-	-1394	-0-	35	1	14265	3	N	1289	1284	0	1	8	37
							1418	9									
*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									

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
*02	27637	X	24145	-0-	-3492	-0-	314	1	21546	3	N	2077	2049	0	5	8	53
							2285	9									
*03	27094	X	24131	-0-	-2963	-0-	332	1	21669	3	N	1936	1938	0	1	8	50
							2130	9									
*04	25920	X	23644	-0-	-2276	-0-	331	1	21584	3	N	1572	1576	0	1	8	45
							1729	9									
*05	25823	X	24776	-0-	-1047	-0-	352	1	22185	3	N	2035	2021	0	1	8	58
							2239	9									
*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									

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20590	X	17275	-0-	-3315	-0-	226	1	15529	3	N	1382	1367	0	3	8	36
							1520	9									
*03	22227	X	18399	-0-	-3828	-0-	250	1	16387	3	N	1602	1595	0	1	8	42
							1762	9									
*04	21510	X	18162	-0-	-3348	-0-	246	1	16014	3	N	1729	1721	0	1	8	49
							1902	9									
*05	22227	X	17872	-0-	-4355	-0-	251	1	15879	3	N	1584	1587	0	1	8	45
							1742	9									
*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									

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15892	X	14574	-0-	-1318	-0-	26	1	13235	3	N	1194	1179	0	3	8	31
							1313	9									
*03	17050	X	15376	-0-	-1674	-0-	26	1	13899	3	N	1319	1315	0	1	8	34
							1451	9									
*04	16500	X	15010	-0-	-1490	-0-	32	1	13483	3	N	1359	1353	0	1	8	39
							1495	9									
*05	16058	X	15483	-0-	-575	-0-	33	1	13967	3	N	1348	1348	0	1	8	38
							1483	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14094	X	13536	-0-	-558	-0-	25	1	12333	3	N	1071	1070	0	2	8	28
							1178	9									
*03	15500	X	13338	-0-	-2162	-0-	24	1	12170	3	N	1040	1040	0	1	8	27
							1144	9									
*04	15000	X	12680	-0-	-2320	-0-	30	1	11561	3	N	990	988	0	1	8	28
							1089	9									
*05	15097	X	13503	-0-	-1594	-0-	30	1	12293	3	N	1073	1070	0			31
							1180	9									
*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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28652	X	25720	-0-	-2932	-0-	130	1	24328	3	Y	1147	1179	1	2	8	24
							1262	9									
*03	30628	X	22732	-0-	-7896	-0-	135	1	21715	3	Y	802	794	1			32
							882	9									
*04	28410	X	25150	-0-	-3260	-0-	136	1	24036	3	Y	889	887	1	1	8	33
							978	9									
*05	27931	X	26311	-0-	-1620	-0-	140	1	25046	3	Y	1023	1014	1	1	8	41
							1125	9									
*06	26910	X	24504	-0-	-2406	-0-	137	1	23329	3	Y	944	878	1			107
							1038	9									
07	27714	X	23949	-0-	-3765	-0-	140	1	22794	3	Y	923	912	1	1	8	117
							1015	9									
08	26319	X	22924	-0-	-3395	-0-	139	1	21848	3	Y	852	889	1	2	8	78
							937	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35090	X	31747	-0-	-3343	-0-	161	1	30115	3	Y	1337	1367	1	3	8	28
							1471	9									
*03	37510	X	26979	-0-	-10531	-0-	160	1	25851	3	Y	880	873	1			35
							968	9									
*04	34830	X	30364	-0-	-4466	-0-	163	1	28929	3	Y	1156	1147	1	1	8	43
							1272	9									
*05	34720	X	31802	-0-	-2918	-0-	170	1	30338	3	Y	1176	1171	1	1	8	47
							1294	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*02	20242	X	17849	-0-		-2393	-0-		89	1	16832	3	Y	844	878	1	2	8	18
									928	9									
*03	21638	X	18817	-0-		-2821	-0-		111	1	17927	3	Y	708	698	1			28
									779	9									
*04	20610	X	17916	-0-		-2694	-0-		95	1	16894	3	Y	843	839	1	1	8	31
									927	9									
*05	20398	X	18177	-0-		-2221	-0-		96	1	17112	3	Y	881	876	1	1	8	35
									969	9									
*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									

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
*02	53476	X	48580	-0-		-4896	-0-		379	1	45547	3	N	2233	2189	1	6	8	198
									198	4	2456	9							
*03	57164	X	46524	-0-		-10640	-0-		405	1	44191	3	N	1753	1829	1	1	8	121
									1928	9									
*04	54240	X	51085	-0-		-3155	-0-		392	1	48269	3	N	2204	2162	1	2	8	161
									2424	9									
*05	54374	X	49619	-0-		-4755	-0-		405	1	46851	3	N	1987	1947	1	1	8	200
									177	4	2186	9							
*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									

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28072	X	24232	-0-		-3840	-0-		28	1	21978	3	Y	2024	2000	0	12	8	15
									2226	9									
*03	30008	X	25100	-0-		-4908	-0-		29	1	23115	3	Y	1772	1778	0	1	8	8
									7	4	1949	9							
*04	27720	X	25512	-0-		-2208	-0-		29	1	23358	3	Y	1930	1929	0	2	8	7
									2	4	2123	9							
*05	27435	X	607	-0-		-26828	-0-		556	3	51	9	Y	46	53	0			-0-
*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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	61219	X	52838	-0-	-8381	-0-	56	1	48389	3	Y	3993	3952	0	23	8	29
							1	4	4392	9							
*03	64883	X	58959	-0-	-5924	-0-	60	1	55371	3	Y	3196	3207	0	3	8	15
							12	4	3516	9							
*04	64963	X	64963	-0-	-0-	-0-	66	1	60472	3	Y	4019	4014	0	5	8	15
							4	4	4421	9							
*05	58776	X	1442	-0-	-57334	-0-	1	1	1338	3	Y	94	109	0			-0-
							103	9									
*06	57060	X	798	-0-	-56262	-0-	1	1	687	3	Y	100	99	0			1
							110	9									
07	67115	X	26124	-0-	-40991	-0-	29	1	23852	3	Y	2028	2014	0	7	8	8
							12	4	2231	9							
08	67115	X	28160	-0-	-38955	-0-	32	1	25993	3	Y	1937	1936	0			9
							4	4	2131	9							

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	57173	X	57173	-0-	-0-	-0-	55	1	53164	3	N	3594	3555	0	21	8	26
							1	4	3953	9							
*03	59726	X	59726	-0-	-0-	-0-	61	1	56035	3	N	3289	3296	0	3	8	16
							12	4	3618	9							
*04	70074	X	70074	-0-	-0-	-0-	76	1	64548	3	N	4949	4940	0	6	8	19
							6	4	5444	9							
*05	41850	X	24066	-0-	-17784	-0-	24	1	22688	3	N	1230	1241	0	2	1	5
							1	4	1353	9			1	8			
*06	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	55	1	45904	3	N	3322	3295	0	6	1	19
							15	4	3654	9			7	8			
07	64395	X	64395	-0-	-0-	-0-	67	1	59402	3	N	4454	4439	0	16	8	18
							27	4	4899	9							
08	56912	X	56912	-0-	-0-	-0-	68	1	52229	3	N	4187	4185	0			20
							9	4	4606	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	117044	X	109551	-0-	-7493	-0-	106505	3	3046	9	Y	2769	2578	0	117	1	139
													6	8			
*03	125116	X	100051	-0-	-25065	-0-	97444	3	2607	9	Y	2370	2156	0	260	1	92
													1	8			
*04	120450	X	107430	-0-	-13020	-0-	104476	3	2954	9	Y	2685	2263	0	357	1	155
													2	8			
*05	132556	X	107755	-0-	-24801	-0-	105034	3	2721	9	Y	2474	2222	0	310	1	96
													1	8			
*06	128280	X	101457	-0-	-26823	-0-	98893	3	2564	9	Y	2331	1775	0	529	1	123
07	132556	X	100528	-0-	-32028	-0-	97822	3	2706	9	Y	2460	609	0	1763	1	210
													1	8			
08	111011	X	96094	-0-	-14917	-0-	93567	3	2527	9	Y	2297	368	0	2037	1	102

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	31813	X	25328	-0-	-6485	-0-	35	1	22136	3	Y	2869	2840	0	16	8	21
							1	4	3156	9							
*03	33170	X	27376	-0-	-5794	-0-	35	1	24796	3	Y	2305	2313	0	2	8	11
							9	4	2536	9							
*04	29700	X	27052	-0-	-2648	-0-	34	1	24329	3	Y	2442	2441	0	3	8	9
							3	4	2686	9							
*05	29388	X	673	-0-	-28715	-0-	1	1	575	3	Y	88	97	0			-0-
							97	9									
*06	27120	X	10398	-0-	-16722	-0-	10	1	9828	3	Y	507	502	0	1	1	3
							2	4	558	9			1	8			
07	27962	X	22521	-0-	-5441	-0-	25	1	20545	3	Y	1764	1754	0	6	8	7
							11	4	1940	9							
08	27962	X	22474	-0-	-5488	-0-	32	1	19931	3	Y	2278	2274	0			11
							5	4	2506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	43674	X	33600	-0-	-10074	-0-	38	1	30482	3	Y	2799	2771	0	16	8	21
							1	4	3079	9							
*03	45632	X	9753	-0-	-35879	-0-	13	1	8787	3	Y	864	880	0	1	8	4
							3	4	950	9							
*04	43440	X	1003	-0-	-42437	-0-	1	1	870	3	Y	120	124	0			-0-
							132	9									
*05	42563	X	5	-0-	-42558	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*06	37590	X	-0-	-0-	-37590	-0-					Y	-0-					-0-
07	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	-0-					-0-
08	9765	X	8587	-0-	-1178	-0-	14	1	7403	3	Y	1062	1057	0			5
							2	4	1168	9							

PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	37236	X	32082	-0-	-5154	-0-	37	1	29004	3	Y	2764	2740	0	16	8	20
							1	4	3040	9							
*03	39308	X	30044	-0-	-9264	-0-	33	1	27889	3	Y	1923	1932	0	2	8	9
							7	4	2115	9							
*04	36600	X	33124	-0-	-3476	-0-	38	1	30179	3	Y	2640	2636	0	3	8	10
							3	4	2904	9							
*05	36115	X	35137	-0-	-978	-0-	38	1	32847	3	Y	2045	2041	0	4	1	8
							2	4	2250	9			2	8			
*06	36668	X	36668	-0-	-0-	-0-	35	1	34676	3	Y	1772	1763	0	3	1	10
							8	4	1949	9			4	8			
07	34317	X	30175	-0-	-4142	-0-	31	1	27885	3	Y	2043	2038	0	7	8	8
							12	4	2247	9							
08	35123	X	28259	-0-	-6864	-0-	32	1	26220	3	Y	1821	1817	0	3	8	9
							4	4	2003	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	193285	X	149896	-0-	-43389	-0-	146753	3	3143	9	N	2857	2667	0	121	1	143
													6	8			
*03	206615	X	134912	-0-	-71703	-0-	132565	3	2347	9	N	2134	1957	0	236	1	83
													1	8			
*04	191280	X	133702	-0-	-57578	-0-	130853	3	2849	9	N	2590	2179	0	344	1	149
													1	8			
*05	180947	X	139522	-0-	-41425	-0-	136788	3	2734	9	N	2485	2226	0	311	1	96
													1	8			
*06	160950	X	127486	-0-	-33464	-0-	125002	3	2484	9	N	2258	1722	0	513	1	119
07	160332	X	119948	-0-	-40384	-0-	117289	3	2659	9	N	2417	598	0	1731	1	206
													1	8			
08	139531	X	108364	-0-	-31167	-0-	106020	3	2344	9	N	2131	343	0	1899	1	95

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	90886	X	80494	-0-	-10392	-0-	78488	3	2006	9	N	1824	1703	0	77	1	92
													4	8			
*03	97154	X	70683	-0-	-26471	-0-	68878	3	1805	9	N	1641	1488	0	180	1	64
													1	8			
*04	93420	X	79601	-0-	-13819	-0-	77830	3	1771	9	N	1610	1365	0	215	1	93
													1	8			
*05	90520	X	77607	-0-	-12913	-0-	75921	3	1686	9	N	1533	1374	0	192	1	59
													1	8			
*06	85470	X	70667	-0-	-14803	-0-	69020	3	1647	9	N	1497	1138	0	339	1	79
07	86118	X	70582	-0-	-15536	-0-	68849	3	1733	9	N	1575	390	0	1129	1	134
													1	8			
08	82243	X	70248	-0-	-11995	-0-	68643	3	1605	9	N	1459	234	0	1294	1	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	264538	X	192612	-0-	-71926	-0-	103	1	189514	3	Y	2722	2697	0	16	8	20
							1	4	2994	9							
*03	282782	X	164381	-0-	-118401	-0-	111	1	161186	3	Y	2794	2799	0	2	8	13
							11	4	3073	9							
*04	246210	X	180405	-0-	-65805	-0-	111	1	177194	3	Y	2815	2814	0	3	8	11
							3	4	3097	9							
*05	294159	X	169916	-0-	-124243	-0-	114	1	167064	3	Y	2487	2482	0	4	1	10
							2	4	2736	9			2	8			
*06	284670	X	85048	-0-	-199622	-0-	60	1	83529	3	Y	1321	1318	0	2	1	8
							6	4	1453	9			3	8			
07	288393	X	125561	-0-	-162832	-0-	85	1	123150	3	Y	2103	2094	0	8	8	9
							13	4	2313	9							
08	186403	X	118630	-0-	-67773	-0-	86	1	116304	3	Y	2033	2032	0			10
							4	4	2236	9							

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	98513	X	83912	-0-	-14601	-0-	54	1	81320	3	Y	2307	2283	0	13	8	17
							2538	9									
*03	98177	X	80649	-0-	-17528	-0-	59	1	78418	3	Y	1968	1974	0	2	8	9
							7	4	2165	9							
*04	95010	X	80968	-0-	-14042	-0-	56	1	78497	3	Y	2194	2192	0	3	8	8
							2	4	2413	9							
*05	98177	X	78732	-0-	-19445	-0-	59	1	76615	3	Y	1869	1865	0	3	1	7
							2	4	2056	9			2	8			
*06	90720	X	73644	-0-	-17076	-0-	58	1	71442	3	Y	1941	1930	0	3	1	11
							9	4	2135	9			4	8			
07	89714	X	74697	-0-	-15017	-0-	56	1	72425	3	Y	2004	2000	0	7	8	8
							12	4	2204	9							
08	83669	X	73228	-0-	-10441	-0-	58	1	71030	3	Y	1942	1941	0			9
							4	4	2136	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
*02	207843	X	147590	-0-	-60253	-0-	86	1	144295	3	Y	2916	2887	0	17	8	21
							1	4	3208	9							
*03	215357	X	126418	-0-	-88939	-0-	89	1	123446	3	Y	2612	2619	0	2	8	12
							10	4	2873	9							
*04	190140	X	143857	-0-	-46283	-0-	91	1	140748	3	Y	2741	2740	0	3	8	10
							3	4	3015	9							
*05	224905	X	135817	-0-	-89088	-0-	96	1	132844	3	Y	2614	2607	0	5	1	10
							2	4	2875	9			2	8			
*06	217650	X	132920	-0-	-84730	-0-	98	1	130041	3	Y	2517	2502	0	4	1	15
							12	4	2769	9			6	8			
07	169694	X	132157	-0-	-37537	-0-	92	1	129234	3	Y	2559	2554	0	9	8	11
							16	4	2815	9							
08	148645	X	127589	-0-	-21056	-0-	93	1	125014	3	Y	2252	2252	0			11
							5	4	2477	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
*02	317666	X	244732	-0-	-72934	-0-	139	1	239936	3	Y	4233	4194	0	24	8	31
							1	4	4656	9							
*03	340969	X	202117	-0-	-138852	-0-	143	1	197500	3	Y	4054	4063	0	3	8	19
							15	4	4459	9							
*04	329970	X	234430	-0-	-95540	-0-	148	1	229573	3	Y	4276	4274	0	5	8	16
							5	4	4704	9							
*05	373302	X	222683	-0-	-150619	-0-	157	1	218054	3	Y	4062	4052	0	7	1	16
							4	4	4468	9			3	8			
*06	361230	X	129688	-0-	-231542	-0-	94	1	127033	3	Y	2318	2311	0	4	1	14
							11	4	2550	9			5	8			
07	301010	X	150307	-0-	-150703	-0-	108	1	146777	3	Y	3094	3084	0	11	8	13
							19	4	3403	9							
08	242234	X	150637	-0-	-91597	-0-	117	1	146725	3	Y	3444	3440	0			17
							7	4	3788	9							

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	90132	X	74979	-0-	-15153	-0-	48	1	72701	3	Y	2027	2010	0	12	8	15
							2230	9									
*03	92504	X	70154	-0-	-22350	-0-	52	1	68206	3	Y	1718	1724	0	1	8	8
							6	4	1890	9							
*04	89280	X	73440	-0-	-15840	-0-	51	1	71180	3	Y	2006	2004	0	2	8	8
							2	4	2207	9							
*05	86831	X	73541	-0-	-13290	-0-	58	1	71165	3	Y	2105	2099	0	4	1	8
							2	4	2316	9			2	8			
*06	80760	X	69013	-0-	-11747	-0-	55	1	66737	3	Y	2011	1998	0	4	1	12
							9	4	2212	9			5	8			
07	80135	X	68473	-0-	-11662	-0-	53	1	66245	3	Y	1966	1963	0	7	8	8
							12	4	2163	9							
08	75888	X	66478	-0-	-9410	-0-	54	1	64456	3	Y	1785	1784	0			9
							4	4	1964	9							

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
*02	130819	X	95747	-0-	-35072	-0-	59	1	93039	3	Y	2408	2384	0	14	8	18
							2649	9									
*03	131502	X	90060	-0-	-41442	-0-	65	1	87674	3	Y	2103	2109	0	2	8	10
							8	4	2313	9							
*04	119910	X	91612	-0-	-28298	-0-	61	1	89139	3	Y	2191	2190	0	3	8	8
							2	4	2410	9							
*05	110980	X	91364	-0-	-19616	-0-	69	1	88907	3	Y	2169	2162	0	4	1	9
							2	4	2386	9			2	8			
*06	103470	X	83363	-0-	-20107	-0-	60	1	81554	3	Y	1584	1577	0	3	1	9
							7	4	1742	9			4	8			
07	102362	X	84989	-0-	-17373	-0-	61	1	82914	3	Y	1821	1815	0	7	8	8
							11	4	2003	9							
08	94674	X	84180	-0-	-10494	-0-	65	1	81888	3	Y	2021	2019	0			10
							4	4	2223	9							

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
*02	122380	X	86823	-0-	-35557	-0-	88	1	80056	3	Y	6071	6016	0	35	8	45
							1	4	6678	9							
*03	130820	X	72923	-0-	-57897	-0-	79	1	67878	3	Y	4499	4519	0	4	8	21
							17	4	4949	9							
*04	126600	X	78043	-0-	-48557	-0-	82	1	72217	3	Y	5216	5211	0	6	8	20
							6	4	5738	9							
*05	130820	X	72510	-0-	-58310	-0-	83	1	67036	3	Y	4896	4884	0	9	1	19
							5	4	5386	9			4	8			
*06	106680	X	63392	-0-	-43288	-0-	73	1	58271	3	Y	4570	4544	0	8	1	27
							21	4	5027	9			10	8			
07	92814	X	59703	-0-	-33111	-0-	65	1	54585	3	Y	4568	4560	0	16	8	19
							28	4	5025	9							
08	80631	X	55416	-0-	-25215	-0-	73	1	50453	3	Y	4437	4430	0	4	8	22
							9	4	4881	9							

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
*02	121510	X	90343	-0-	-31167	-0-	96	1	82694	3	Y	6865	6803	0	39	8	50
							1	4	7552	9							
*03	129890	X	36632	-0-	-93258	-0-	38	1	34318	3	Y	2062	2100	0	2	8	10
							8	4	2268	9							
*04	121170	X	37365	-0-	-83805	-0-	32	1	35531	3	Y	1636	1638	0	2	8	6
							2	4	1800	9							
*05	117986	X	66018	-0-	-51968	-0-	77	1	60908	3	Y	4572	4548	0	8	1	18
							4	4	5029	9			4	8			
*06	114180	X	54563	-0-	-59617	-0-	64	1	49994	3	Y	4078	4056	0	7	1	24
							19	4	4486	9			9	8			
07	96565	X	47814	-0-	-48751	-0-	55	1	43370	3	Y	3968	3962	0	14	8	16
							24	4	4365	9							
08	66030	X	41914	-0-	-24116	-0-	59	1	37807	3	Y	3673	3671	0			18
							8	4	4040	9							

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
*02	75777	X	56568	-0-	-19209	-0-	64	1	51293	3	Y	4736	4692	0	27	8	35
							1	4	5210	9							
*03	81003	X	36912	-0-	-44091	-0-	47	1	33548	3	Y	3005	3024	0	2	8	14
							11	4	3306	9							
*04	78390	X	26232	-0-	-52158	-0-	35	1	23336	3	Y	2598	2599	0	3	8	10
							3	4	2858	9							
*05	75547	X	16287	-0-	-59260	-0-	25	1	14282	3	Y	1798	1796	0	3	1	7
							2	4	1978	9			2	8			
*06	68070	X	13497	-0-	-54573	-0-	20	1	11753	3	Y	1561	1552	0	3	1	9
							7	4	1717	9			4	8			
07	60481	X	12706	-0-	-47775	-0-	18	1	11049	3	Y	1482	1480	0	5	8	6
							9	4	1630	9							
08	36921	X	15621	-0-	-21300	-0-	27	1	13574	3	Y	1833	1830	0			9
							4	4	2016	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*02	133748	X	86572	-0-	-47176	-0-	91	1	79407	3	N	6430	6369	0	37	8	47
							1	4	7073	9							
*03	142972	X	53885	-0-	-89087	-0-	58	1	50227	3	N	3262	3291	0	3	8	15
							12	4	3588	9							
*04	130800	X	51197	-0-	-79603	-0-	54	1	47392	3	N	3406	3404	0	4	8	13
							4	4	3747	9							
*05	127875	X	45995	-0-	-81880	-0-	53	1	42561	3	N	3071	3064	0	5	1	12
							3	4	3378	9			3	8			
*06	99600	X	39089	-0-	-60511	-0-	45	1	35952	3	N	2799	2784	0	5	1	16
							13	4	3079	9			6	8			
07	92535	X	35741	-0-	-56794	-0-	40	1	32574	3	N	2827	2821	0	10	8	12
							17	4	3110	9							
08	53909	X	33364	-0-	-20545	-0-	46	1	30200	3	N	2829	2827	0			14
							6	4	3112	9							

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
*02	149002	X	107355	-0-	-41647	-0-	2118	1	97136	3	N	7209	7251	1	9	8	200
							171	4	7930	9							
*03	159278	X	97636	-0-	-61642	-0-	2127	1	88562	3	N	5935	5881	1	2	8	252
							418	4	6529	9							
*04	136530	X	102905	-0-	-33625	-0-	2735	1	92678	3	N	6461	6536	1	3	8	174
							385	4	7107	9							
*05	128495	X	99010	-0-	-29485	-0-	2724	1	89333	3	N	6124	6095	1	2	8	201
							217	4	6736	9							
*06	113940	X	30811	-0-	-83129	-0-	1305	1	27299	3	N	1853	1791	1	3	8	260
							169	4	2038	9							
07	114855	X	32690	-0-	-82165	-0-	1100	1	28574	3	N	2377	2330	1	4	8	303
							401	4	2615	9							
08	106330	X	65222	-0-	-41108	-0-	1410	1	59135	3	N	3499	3447	1			355
							828	4	3849	9							

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
*02	147030	X	83148	-0-	-63882	-0-	82	1	76936	3	N	5572	5520	0	32	8	41
							1	4	6129	9							
*03	157170	X	63260	-0-	-93910	-0-	68	1	58898	3	N	3890	3910	0	3	8	18
							15	4	4279	9							
*04	152100	X	77705	-0-	-74395	-0-	86	1	71442	3	N	5610	5601	0	6	8	21
							6	4	6171	9							
*05	120869	X	74182	-0-	-46687	-0-	89	1	68249	3	N	5308	5295	0	9	1	21
							5	4	5839	9			4	8			
*06	100140	X	67789	-0-	-32351	-0-	80	1	61999	3	N	5169	5139	0	9	1	30
							24	4	5686	9			12	8			
07	88877	X	64634	-0-	-24243	-0-	71	1	59186	3	N	4861	4853	0	18	8	20
							30	4	5347	9							
08	80290	X	60994	-0-	-19296	-0-	85	1	54946	3	N	5411	5405	0			26
							11	4	5952	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	121075	X	78429	-0-	-42646	-0-	79	1	72413	3	N	5396	5343	0	31	8	40
							1	4	5936	9							
*03	120528	X	67282	-0-	-53246	-0-	71	1	62829	3	N	3970	3988	0	3	8	19
							15	4	4367	9							
*04	115410	X	71953	-0-	-43457	-0-	77	1	66400	3	N	4973	4967	0	6	8	19
							6	4	5470	9							
*05	115196	X	67850	-0-	-47346	-0-	79	1	62645	3	N	4656	4645	0	8	1	18
							4	4	5122	9			4	8			
*06	92910	X	63115	-0-	-29795	-0-	70	1	58374	3	N	4229	4205	0	7	1	25
							19	4	4652	9			10	8			
07	83824	X	59609	-0-	-24215	-0-	65	1	54569	3	N	4498	4488	0	16	8	19
							27	4	4948	9							
08	74338	X	55431	-0-	-18907	-0-	71	1	50684	3	N	4243	4241	0			21
							9	4	4667	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

03	11470	X	11347	-0-	-123	-0-	555	1	10792	2	Y	-0-			-0-
04	10350	X	9661	-0-	-689	-0-	472	1	9189	2	Y	-0-			-0-
05	10540	X	8186	-0-	-2354	-0-	379	1	7807	2	Y	-0-			-0-
06	10980	X	9043	-0-	-1937	-0-	436	1	8607	2	Y	-0-			-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	453	1	8829	2	Y	-0-			-0-
08	11346	X	9128	-0-	-2218	-0-	431	1	8697	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	564	1	10966	2	Y	-0-					-0-
04	5010 X	4171	-0-	-839	-0-	203	1	3968	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	3165	-0-	-2012	-0-	146	1	3019	2	Y	-0-					-0-
06	11160 X	5117	-0-	-6043	-0-	246	1	4871	2	Y	-0-					-0-
07	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	732	1	14297	2	Y	-0-					-0-
08	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	597	1	12096	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

03	6789 X	6287	-0-	-502	-0-	309	1	5978	2	Y	-0-					-0-
04	6570 X	6317	-0-	-253	-0-	308	1	6009	2	Y	-0-					-0-
05	6510 X	6157	-0-	-353	-0-	286	1	5871	2	Y	-0-					-0-
06	6300 X	4975	-0-	-1325	-0-	241	1	4734	2	Y	-0-					-0-
07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	301	1	5885	2	Y	-0-					-0-
08	6541 X	5033	-0-	-1508	-0-	237	1	4796	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	11837	-0-	-1245	-0-	579	1	11258	2	Y	-0-					107
04	12270	X	11332	-0-	-938	-0-	554	1	10778	2	Y	-0-					107
05	12400	X	11516	-0-	-884	-0-	534	1	10982	2	Y	-0-					107
06	11730	X	11029	-0-	-701	-0-	533	1	10496	2	Y	-0-					107
07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	547	1	10696	2	Y	-0-					107
08	11842	X	11254	-0-	-588	-0-	526	1	10610	2	Y	107					-0-
							118	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 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
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	106	1	2016	2	Y	149	151	0	1	1	10
							164	9									
04	2190	X	1653	-0-	-537	-0-	78	1	1496	2	Y	72	78	0			4
							79	9									
05	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	67	1	1344	2	Y	58	59	0	1	1	2
							64	9									
06	2220	X	1658	-0-	-562	-0-	75	1	1489	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
08	2294	X	1609	-0-	-685	-0-	71	1	1465	2	Y	66	65	0			4
							73	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	239	1	4676	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
04	4920	X	4706	-0-	-214	-0-	227	1	4446	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
05	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	219	1	4530	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
06	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	224	1	4421	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	228	1	4451	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	212	1	4266	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6373	-0-	-354	-0-	310	1	6019	2	Y	40	42	0			3
							44	9									
04	6300	X	6141	-0-	-159	-0-	297	1	5807	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
05	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	291	1	5965	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
06	6210	X	5685	-0-	-525	-0-	273	1	5392	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	319	1	6210	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	289	1	5848	2	Y	32	31	0			2
							35	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
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	349 21	1 9	6858	2	Y	19	19	0			-0-
07	T. A.		16595	-0-	16595	16595	806 52	1 9	15737	2	Y	47	45	0			2
08	T. A.		13589	-0-	13589	30184	637 41	1 9	12911	2	Y	37	37	0			2

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	114 13	1 9	2238	2	Y	12	12	0			1
04	2400	X	2317	-0-	-83	-0-	113 4	1 9	2200	2	Y	4	5	0			-0-
05	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	104 4	1 9	2163	2	Y	4	4	0			-0-
06	2400	X	1412	-0-	-988	-0-	67 19	1 9	1326	2	Y	17	17	0			-0-
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	124 39	1 9	2393	2	Y	35	33	0			2
08	2387	X	2266	-0-	-121	-0-	108 1	1 9	2157	2	Y	1	3	0			-0-

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3939	-0-	-928	-0-	190 100	1 9	3649	2	Y	91	87	0			6
04	4710	X	4045	-0-	-665	-0-	194 90	1 9	3761	2	Y	82	84	0			4
05	4867	X	1770	-0-	-3097	-0-	81 30	1 9	1659	2	Y	27	29	0	1	1	1
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-

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

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

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

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
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	130 120	1 9	2682	2	Y	109	106	0			3
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-

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
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	11129	X	10420	-0-	-709	-0-	509	1	9882	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
04	10230	X	9748	-0-	-482	-0-	475	1	9244	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
05	10292	X	9884	-0-	-408	-0-	457	1	9398	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	10080	X	8252	-0-	-1828	-0-	398	1	7828	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	10416	X	485	-0-	-9931	-0-	26	1	458	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

03	5301	X	5096	-0-	-205	-0-	247	1	4805	2	Y	40	42	0			3
							44	9									
04	5100	X	5057	-0-	-43	-0-	245	1	4777	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
05	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	239	1	4901	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
06	5040	X	4818	-0-	-222	-0-	230	1	4554	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	245	1	4806	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
08	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	235	1	4754	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	2932	-0-	-1408	-0-	142	1	2766	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	3720	X	2495	-0-	-1225	-0-	119	1	2361	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	2852	X	724	-0-	-2128	-0-	33	1	691	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	2850	X	949	-0-	-1901	-0-	46	1	895	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	599	-0-	-2346	-0-	27	1	571	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7906	-0-	-278	-0-	385	1	7521	2	Y	-0-					1
04	7890	X	7172	-0-	-718	-0-	350	1	6822	2	Y	-0-					1
05	8091	X	7622	-0-	-469	-0-	353	1	7269	2	Y	-0-					1
06	7740	X	7697	-0-	-43	-0-	373	1	7324	2	Y	-0-					1
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	366	1	7148	2	Y	-0-					1
08	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	357	1	7176	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	5979	-0-	-1988	-0-	292	1	5681	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	6210	X	5690	-0-	-520	-0-	279	1	5408	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	297	1	6124	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	293	1	5764	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	304	1	5924	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	284	1	5771	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		78	-0-	78	78	75	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
07	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	429	-0-	-2516	-0-	17	1	395	2	Y	15	25	0	1	1	1
							17	9									
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	1307	2	Y	3	4	0			-0-
04	1980	X	74	-0-	-1906	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	107 178	1 9	2066	2	Y	162	169	0	1	1	10
04	2340	X	2213	-0-	-127	-0-	103 152	1 9	1958	2	Y	138	140	0	1	1	7
05	2418	X	1984	-0-	-434	-0-	88 109	1 9	1787	2	Y	99	102	0	1	1	3
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

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845

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

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	163 55	1 9	3167	2	Y	50	53	0			3
04	3480	X	2971	-0-	-509	-0-	143 39	1 9	2789	2	Y	35	36	0			2
05	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	152 41	1 9	3117	2	Y	37	38	0			1
06	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	147 37	1 9	2890	2	Y	34	34	0			1
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	138 32	1 9	2691	2	Y	29	29	0			1
08	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	146 46	1 9	2920	2	Y	42	40	0			3

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	137 68	1 9	2689	2	Y	62	64	0			4
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	136 81	1 9	2614	2	Y	74	74	0			4
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	119 53	1 9	2461	2	Y	48	50	0	1	1	1
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	147 81	1 9	2901	2	Y	74	73	0			2
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	143 97	1 9	2753	2	Y	88	86	0			4
08	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	120 83	1 9	2443	2	Y	75	74	0			5

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	134	1	2558	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	125	1	2431	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	119	1	2461	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2485	-0-	-185	-0-	120	1	2355	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2479	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	2573	N	2359	-0-	-214	-0-	111	1	2217	2	Y	28	26	0			2
							31	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

03	14B2 EXT		1912	-0-	1912	1912	93	1	1819	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1060	-0-	1060	2972	50	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		60	-0-	60	3032	60	2			Y	-0-					-0-
06	3032	X	-0-	-0-	-3032	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	304	-0-	-254	-0-	16	1	281	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8339	X	8311	-0-	-28	-0-	405	1	7869	2	Y	34	37	0			2
							37	9									
04	12360	X	6659	-0-	-5701	-0-	323	1	6312	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	12772	X	9042	-0-	-3730	-0-	415	1	8593	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	12360	X	8061	-0-	-4299	-0-	387	1	7641	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	320	1	6237	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	9052	X	1608	-0-	-7444	-0-	75	1	1529	2	Y	4	5	0			-0-
							4	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
03	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	94	1	1840	2	Y	45	47	0			3
							50	9									
04	1980	X	1947	-0-	-33	-0-	94	1	1810	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
05	2077	X	1991	-0-	-86	-0-	88	1	1861	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
06	2010	X	1837	-0-	-173	-0-	87	1	1685	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	2	Y	61	59	0			3
							67	9									
08	2015	X	1176	-0-	-839	-0-	55	1	1074	2	Y	43	43	0			3
							47	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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382	X	17524	-0-	-4858	-0-	852	1	16638	2	Y	31	46	0	1	1	2
							34	9									
04	21660	X	19826	-0-	-1834	-0-	971	1	18844	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
05	22382	X	19421	-0-	-2961	-0-	901	1	18519	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	20430	X	18095	-0-	-2335	-0-	874	1	17217	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	927	1	18085	2	Y	108					108
							119	9									
08	20491	X	18729	-0-	-1762	-0-	883	1	17845	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	15035	X	14266	-0-	-769	-0-	696	1	13570	2	Y	-0-					-0-
04	14550	X	13740	-0-	-810	-0-	671	1	13069	2	Y	-0-					-0-
05	14570	X	14057	-0-	-513	-0-	651	1	13406	2	Y	-0-					-0-
06	13860	X	13673	-0-	-187	-0-	658	1	13015	2	Y	-0-					-0-
07	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	680	1	13292	2	Y	-0-					-0-
08	14260	X	13684	-0-	-576	-0-	643	1	13041	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

03	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	143	1	2771	2	Y	234	225	0			15
							257	9									
04	3180	X	2871	-0-	-309	-0-	131	1	2541	2	Y	181	186	0	1	1	9
							199	9									
05	3131	X	2777	-0-	-354	-0-	119	1	2465	2	Y	175	177	0	2	1	5
							193	9									
06	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	133	1	2624	2	Y	209	209	0			5
							230	9									
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	133	1	2582	2	Y	185	181	0			9
							204	9									
08	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	116	1	2322	2	Y	111	113	0			7
							122	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1298	-0-	-1368	-0-	61	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1335	-0-	-705	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1492	-0-	-430	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	72	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	82	1	1651	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	205	1	4021	2	Y	127	136	0	1	1	8
							140	9									
04	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	195	1	3814	2	Y	95	98	0			5
							105	9									
05	4650	X	4094	-0-	-556	-0-	186	1	3840	2	Y	62	64	0	1	1	2
							68	9									
06	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	181	1	3631	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	187	1	3669	2	Y	62	60	0			3
							68	9									
08	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	183	1	3660	2	Y	83	81	0			5
							91	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	2835	-0-	-1412	-0-	128	1	2464	2	Y	221	231	0	1	1	14
							243	9									
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	1	14	0	1	1	-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	209	1	4084	2	Y	68	71	0			4
							75	9									
04	4170	X	4126	-0-	-44	-0-	196	1	3875	2	Y	50	51	0			3
							55	9									
05	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	187	1	3881	2	Y	45	47	0			1
							50	9									
06	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	193	1	3808	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	212	1	4112	2	Y	53	51	0			3
							58	9									
08	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	187	1	3819	2	Y	59	58	0			4
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	220	1	4327	2	Y	27	29	0			2
							30	9									
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	170	1	3348	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
05	2356	X	138	-0-	-2218	-0-	2	1	135	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	134	1	2590	2	Y	286	273	0			18
							315	9									
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	172	180	0	1	1	9
							189	9									
05	2418	X	1445	-0-	-973	-0-	56	1	1137	2	Y	229	230	0	2	1	6
							252	9									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1848	-0-	1848	4105	78	1	1511	2	Y	235	242	0	1	1	15
							259	9									
04	T. A.		637	-0-	637	4742	32	1	605	2	Y	-0-	14	0	1	1	-0-
05	T. A.		847	-0-	847	5589	33	1	680	2	Y	122	119	0			3
							134	9									
06	5589	X	-0-	-0-	-5589	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24087	X	23428	-0-	-659	-0-	1143	1	22282	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	23040	X	21850	-0-	-1190	-0-	1068	1	20779	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	23467	X	22442	-0-	-1025	-0-	1039	1	21400	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	22680	X	21763	-0-	-917	-0-	1050	1	20711	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	1043	1	20326	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	23436	X	21096	-0-	-2340	-0-	994	1	20099	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

03	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	171	1	3319	2	Y	88	90	0	1	1	6
							97	9									
04	3690	X	3464	-0-	-226	-0-	165	1	3221	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
05	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	152	1	3117	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	155	1	3050	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	58	57	0			3
							64	9									
08	3596	X	3094	-0-	-502	-0-	142	1	2866	2	Y	78	76	0			5
							86	9									

BRISCOE G (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	6448	X	5174	-0-	-1274	-0-	247	1	4813	2	Y	104	112	0	1	1	7
							114	9									
04	6240	X	4691	-0-	-1549	-0-	227	1	4406	2	Y	53	57	0			3
							58	9									
05	6386	X	2323	-0-	-4063	-0-	107	1	2192	2	Y	22	24	0			1
							24	9									
06	6090	X	2879	-0-	-3211	-0-	139	1	2699	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	240	1	4684	2	Y	66	64	0			3
							73	9									
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	289	1	5849	2	Y	83	81	0			5
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	277 76	1 9	5415	2	Y	69	72	0			4
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	264 63	1 9	5154	2	Y	57	58	0			3
05	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	250 72	1 9	5150	2	Y	65	66	0			2
06	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	267 58	1 9	5241	2	Y	53	54	0			1
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	277 59	1 9	5371	2	Y	54	52	0			3
08	5766	X	5553	-0-	-213	-0-	259 67	1 9	5227	2	Y	61	60	0			4

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
03	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	147 125	1 9	2837	2	Y	114	116	0	1	1	7
04	3510	X	2271	-0-	-1239	-0-	103 149	1 9	2019	2	Y	135	135	0			7
05	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	138 171	1 9	2773	2	Y	155	157	0	1	1	4
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

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
03	2728	X	516	-0-	-2212	-0-	23 12	1 9	481	2	Y	11	18	0			1
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	1421	-0-	-1189	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89 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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 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
03	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	107	1	2056	2	Y	62	65	0			4
							68	9									
04	2250	X	1969	-0-	-281	-0-	94	1	1825	2	Y	45	47	0			2
							50	9									
05	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	83	1	1696	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
06	2190	X	1627	-0-	-563	-0-	76	1	1505	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	92	1	1848	2	Y	50	49	0			2
							55	9									
08	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	93	1	1886	2	Y	48	47	0			3
							53	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	112	1	2159	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	2190	X	2155	-0-	-35	-0-	104	1	2039	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	2232	X	2190	-0-	-42	-0-	103	1	2077	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	2220	X	2076	-0-	-144	-0-	100	1	1962	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	98	1	1959	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	685	1	13306	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	644	1	12505	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	14353	X	12752	-0-	-1601	-0-	591	1	12158	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	681	1	13408	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	330	1	6441	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	736	1	14899	2	Y	15	14	0			1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
07	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	179	-0-	179	179	6 11	1 9	162	2	Y	10	9	0			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-	1	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
06	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		125	-0-	125	125	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
06	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7705	-0-	-200	-0-	375 15	1 9	7315	2	Y	14	15	0			1
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	356 96	1 9	6963	2	Y	87	84	0			4
05	7905	X	7304	-0-	-601	-0-	339 6	1 9	6959	2	Y	5	8	0	1	1	-0-
06	7470	X	522	-0-	-6948	-0-	25 1	1 9	496	2	Y	1	1	0			-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	174 9	1 9	3423	2	Y	8	8	0			-0-
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	429 13	1 9	8669	2	Y	12	11	0			1

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	383	1	7445	2	Y	-0-					-0-
04	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	401	1	7744	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7656	-0-	-156	-0-	353	1	7303	2	Y	-0-					-0-
06	7590	X	7394	-0-	-196	-0-	358	1	7036	2	Y	-0-					-0-
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	359	1	7022	2	Y	-0-					-0-
08	8432	X	7169	-0-	-1263	-0-	337	1	6832	2	Y	-0-					-0-

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
03	11625	X	10898	-0-	-727	-0-	531	1	10335	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
04	11250	X	9831	-0-	-1419	-0-	480	1	9331	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
05	11625	X	11319	-0-	-306	-0-	522	1	10775	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
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									

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
03	6758	X	6329	-0-	-429	-0-	310	1	6001	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	6540	X	6027	-0-	-513	-0-	295	1	5706	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	294	1	6050	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	6390	X	5822	-0-	-568	-0-	280	1	5532	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	295	1	5767	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	6355	X	5950	-0-	-405	-0-	280	1	5658	2	Y	11	11	0			1
							12	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

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

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

03	5859	X	5383	-0-	-476	-0-	264 3	1 9	5116	2	Y	3	4	0			-0-
04	5670	X	5465	-0-	-205	-0-	267 1	1 9	5197	2	Y	1	1	0			-0-
05	5673	X	5461	-0-	-212	-0-	255 2	1 9	5204	2	Y	2	2	0			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

03	T. A.		8123	-0-	8123	23918	394 87	1 9	7642	2	Y	79	82	0	1	1	5
04	T. A.		7092	-0-	7092	31010	346 61	1 9	6685	2	Y	55	57	0			3
05	T. A.		2738	-0-	2738	33748	126 21	1 9	2591	2	Y	19	21	0			1
06	39569	X	5821	-0-	-33748	-0-	278 37	1 9	5506	2	Y	34	34	0			1
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	178 32	1 9	3463	2	Y	29	29	0			1
08	8122	X	5400	-0-	-2722	-0-	253 50	1 9	5097	2	Y	45	43	0			3

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	656	1	12751	2	Y	70	76	0	1	1	4
							77	9									
04	9630	X	8387	-0-	-1243	-0-	407	1	7941	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					2
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					1
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					1
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					1
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1878	-0-	-664	-0-	91	1	1787	2	Y	-0-					2
04	2460	X	1875	-0-	-585	-0-	92	1	1779	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
05	2542	X	1674	-0-	-868	-0-	74	1	1579	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	102	1	2012	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	103	1	1959	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	1953	X	1512	-0-	-441	-0-	71	1	1419	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4185	-0-	-806	-0-	202	1	3960	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1839	-0-	1839	1839	85	1	1693	2	Y	55	52	0			3
							61	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		656	-0-	656	656	29 11	1 9	616	2	Y	10	9	0			1

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
03	1860	X	1833	-0-	-27	-0-	87 31	1 9	1715	2	Y	28	29	0			2
04	1770	X	1705	-0-	-65	-0-	83 20	1 9	1602	2	Y	18	19	0			1
05	1829	X	1744	-0-	-85	-0-	81 26	1 9	1637	2	Y	24	24	0			1
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

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
03	7719	X	7524	-0-	-195	-0-	368 52	1 9	7104	2	Y	47	48	0			3
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	340 36	1 9	6593	2	Y	33	34	0			2
05	7161	X	6997	-0-	-164	-0-	322 34	1 9	6641	2	Y	31	32	0			1
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

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
03	12617	X	6875	-0-	-5742	-0-	332 94	1 9	6449	2	Y	85	80	0			5
04	12210	X	246	-0-	-11964	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	12369	X	32	-0-	-12337	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	11970	X	2915	-0-	-9055	-0-	133 146	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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	13144	X	10397	-0-	-2747	-0-	509	1	9888	2	Y	-0-					-0-
04	12720	X	10034	-0-	-2686	-0-	489	1	9545	2	Y	-0-					-0-
05	12493	X	10042	-0-	-2451	-0-	464	1	9578	2	Y	-0-					-0-
06	10950	X	9654	-0-	-1296	-0-	468	1	9186	2	Y	-0-					-0-
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	474	1	9264	2	Y	-0-					-0-
08	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	449	1	9072	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	81	1	1601	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
08	2046	X	22	-0-	-2024	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

03	4464	X	3942	-0-	-522	-0-	192	1	3747	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	181	1	3527	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4464	X	3837	-0-	-627	-0-	179	1	3656	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	171	1	3381	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	171	1	3384	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3937	X	3466	-0-	-471	-0-	163	1	3293	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

03	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	137	1	2696	2	Y	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	155	1	3019	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	146	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	147	1	2911	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	152	1	2946	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	146	1	2928	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

03	12710	X	12088	-0-	-622	-0-	590	1	11468	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
04	12210	X	11371	-0-	-839	-0-	554	1	10800	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
05	12617	X	11260	-0-	-1357	-0-	521	1	10726	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	12210	X	10274	-0-	-1936	-0-	496	1	9761	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	501	1	9753	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
08	12090	X	9851	-0-	-2239	-0-	464	1	9363	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 #: 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
03	5208	X	4975	-0-	-233	-0-	239	1	4653	2	Y	75	77	0			5
							83	9									
04	4980	X	4901	-0-	-79	-0-	236	1	4599	2	Y	60	62	0			3
							66	9									
05	5084	X	2103	-0-	-2981	-0-	99	1	1979	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1900	-0-	-549	-0-	91	1	1789	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	2220	X	1993	-0-	-227	-0-	98	1	1880	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	2201	X	753	-0-	-1448	-0-	33	1	716	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	80	1	1623	2	Y	19	18	0			1
							21	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
03	6045	X	6041	-0-	-4	-0-	293	1	5703	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
04	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	280	1	5449	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
05	6014	X	2450	-0-	-3564	-0-	112	1	2328	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	443	1	8937	2	Y	84	79	0			5
							92	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
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	182	1	3540	2	Y	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	169	1	3310	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2726	-0-	-870	-0-	126	1	2600	2	Y	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	177	1	3434	2	Y	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	152	1	2940	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2976	-0-	-744	-0-	140	1	2836	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6070	-0-	-1897	-0-	296	1	5749	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
04	6630	X	5919	-0-	-711	-0-	290	1	5608	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	274	1	5625	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	6090	X	5089	-0-	-1001	-0-	245	1	4822	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	281	1	5549	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	6107	X	5365	-0-	-742	-0-	253	1	5091	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	4565	-0-	-2317	-0-	219	1	4318	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
04	6180	X	4782	-0-	-1398	-0-	233	1	4528	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
05	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	280	1	5717	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	5940	X	5462	-0-	-478	-0-	262	1	5177	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	293	1	5698	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	6014	X	5661	-0-	-353	-0-	267	1	5376	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	8330	-0-	-5403	-0-	407	1	7910	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	13290	X	8125	-0-	-5165	-0-	394	1	7702	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	13733	X	8181	-0-	-5552	-0-	378	1	7770	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	10020	X	9143	-0-	-877	-0-	440	1	8662	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	435	1	8460	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	410	1	8314	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		19098	-0-	19098	77773	934	1	18164	2	Y	-0-					1
04	T. A.		15589	-0-	15589	93362	761	1	14826	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		15370	-0-	15370	108732	714	1	14656	2	Y	-0-					-0-
06	123043	X	14311	-0-	-108732	-0-	693	1	13618	2	Y	-0-					-0-
07	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	686	1	13435	2	Y	-0-					-0-
08	19096	X	15562	-0-	-3534	-0-	734	1	14828	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					2
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					2
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					2
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					Y	-0-					-0-
04	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-					-0-
05	14818	X	14455	-0-	-363	-0-	668	1	13741	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
06	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	545	1	10707	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	14446	X	-0-	-0-	-14446	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		320	-0-	320	320	15	1	272	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-	2	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					-0-
06	320	X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1855	-0-	-625	-0-	80	1	1520	2	Y	232	247	0	2	1	15
							255	9									
04	2400	X	99	-0-	-2301	-0-	85	2	14	9	Y	13	26	0	1	1	1
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					1
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	43	42	0			2
							47	9									
08	1860	X	1381	-0-	-479	-0-	55	1	1119	2	Y	188	178	0			12
							207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	8012	-0-	-110	-0-	389	1	7571	2	Y	47	50	0			3
							52	9									
04	7860	X	7703	-0-	-157	-0-	374	1	7286	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
05	8060	X	7947	-0-	-113	-0-	367	1	7541	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
06	7740	X	7619	-0-	-121	-0-	365	1	7213	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	354	1	6953	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	405	1	8187	2	Y	29	28	0			2
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	381	1	7427	2	Y	46	49	0			3
							51	9									
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	371	1	7228	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
05	7688	X	6626	-0-	-1062	-0-	307	1	6312	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
06	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	369	1	7278	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	367	1	7183	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	374	1	7574	2	Y	35	34	0			2
							39	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5967	-0-	-419	-0-	286	1	5606	2	Y	68	72	0			4
							75	9									
04	6180	X	5692	-0-	-488	-0-	275	1	5354	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
05	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	268	1	5550	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
06	5940	X	5535	-0-	-405	-0-	267	1	5218	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	280	1	5490	2	Y	50	49	0			2
							55	9									
08	5952	X	5137	-0-	-815	-0-	239	1	4851	2	Y	43	42	0			3
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	34	-0-	-1299	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	174	1	3388	2	Y	52	49	0			3
							57	9									
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	267 83	1 9	5231	2	Y	75	78	0			5
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	255 69	1 9	4927	2	Y	63	65	0			3
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	241 65	1 9	4981	2	Y	59	60	0			2
06	5400	X	5088	-0-	-312	-0-	243 75	1 9	4770	2	Y	68	68	0			2
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	253 69	1 9	4926	2	Y	63	62	0			3
08	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	239 70	1 9	4857	2	Y	64	63	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	659	1	12835	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
04	14880	X	9598	-0-	-5282	-0-	469	1	9104	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
05	15376	X	6637	-0-	-8739	-0-	307	1	6317	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	14880	X	6385	-0-	-8495	-0-	306	1	6068	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	318	1	6185	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
08	13547	X	6494	-0-	-7053	-0-	306	1	6175	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	248	1	4827	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	5700	X	5015	-0-	-685	-0-	244	1	4753	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	307	1	6313	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	260	1	5132	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	277	1	5457	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	344	1	6928	2	Y	27	26	0			2
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2029	-0-	2029	2029	95	1	1922	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

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
03	3627	X	21	-0-	-3606	-0-	21	2			Y	-0-					2
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					2
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	31	X	-0-	-0-	-31	-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
03	13888	X	9650	-0-	-4238	-0-	469	1	9145	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
04	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	804	1	15607	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	684	1	14042	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
06	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	656	1	12946	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	657	1	12797	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	17019	X	13651	-0-	-3368	-0-	641	1	12977	2	Y	30	29	0			2
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	118	1	2307	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	112	1	2182	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	111	1	2287	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	118	1	2290	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	122	1	2379	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2418	X	2341	-0-	-77	-0-	111	1	2224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
03	15717	X	14110	-0-	-1607	-0-	688	1	13381	2	Y	37	40	0			2
							41	9									
04	15210	X	13523	-0-	-1687	-0-	662	1	12829	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
05	15035	X	13767	-0-	-1268	-0-	637	1	13100	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	14010	X	13355	-0-	-655	-0-	644	1	12681	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	665	1	12969	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	14105	X	13543	-0-	-562	-0-	637	1	12877	2	Y	26	25	0			2
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	12780	-0-	-767	-0-	622	1	12114	2	Y	40	42	0			3
							44	9									
04	12750	X	12443	-0-	-307	-0-	606	1	11802	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
05	12865	X	12736	-0-	-129	-0-	588	1	12117	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
06	12360	X	12255	-0-	-105	-0-	590	1	11634	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	589	1	11446	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	12865	X	11442	-0-	-1423	-0-	540	1	10878	2	Y	22	22	0			1
							24	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
03	17360	X	16072	-0-	-1288	-0-	781	1	15269	2	Y	20	22	0			1
							22	9									
04	16800	X	15409	-0-	-1391	-0-	753	1	14638	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	16895	X	15988	-0-	-907	-0-	740	1	15238	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	794	1	15635	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	797	1	15567	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	16058	X	15813	-0-	-245	-0-	747	1	15057	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	2055	-0-	-5819	-0-	100	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	504	1	9830	2	Y	-0-					-0-
05	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	368	1	7600	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	363	1	7131	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	385	1	7527	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	7598	-0-	-3097	-0-	357	1	7241	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					1
04	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	705	1	13736	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	12152	X	9623	-0-	-2529	-0-	447	1	9169	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	542	1	10652	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	211	1	4067	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	14942	X	10313	-0-	-4629	-0-	485	1	9809	2	Y	17	16	0			1
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	14859	-0-	-1323	-0-	725	1	14134	2	Y	-0-					-0-
04	15660	X	14894	-0-	-766	-0-	729	1	14165	2	Y	-0-					-0-
05	14787	X	11609	-0-	-3178	-0-	537	1	11072	2	Y	-0-					-0-
06	14370	X	13115	-0-	-1255	-0-	636	1	12478	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	759	1	14826	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	15407	X	2862	-0-	-12545	-0-	135	1	2727	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
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					2
04	5730	X	4	-0-	-5726	-0-	4	2			Y	-0-					2
05	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	757	1	15596	2	Y	-0-					2
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	519	1	10204	2	Y	-0-					2
07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	502	1	9833	2	Y	-0-					2
08	16368	X	9794	-0-	-6574	-0-	462	1	9332	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3160	-0-	-715	-0-	152	1	2990	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
04	3750	X	3019	-0-	-731	-0-	148	1	2857	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	3565	X	2684	-0-	-881	-0-	124	1	2546	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	3330	X	884	-0-	-2446	-0-	41	1	839	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	170	1	3324	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	161	1	3214	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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	298 11	1 9	5797	2	Y	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	296	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	296	1	6072	2	Y	-0-					-0-
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	299	1	5899	2	Y	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	320	1	6228	2	Y	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	303 11	1 9	6117	2	Y	10	9	0			1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	15879	-0-	-6317	-0-	775 47	1 9	15057	2	Y	43	44	0			3
04	21480	X	14571	-0-	-6909	-0-	711 37	1 9	13823	2	Y	34	35	0			2
05	22196	X	14705	-0-	-7491	-0-	682 26	1 9	13997	2	Y	24	25	0			1
06	16470	X	13905	-0-	-2565	-0-	670 35	1 9	13200	2	Y	32	32	0			1
07	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	686 32	1 9	13429	2	Y	29	29	0			1
08	15872	X	12951	-0-	-2921	-0-	612 2	1 9	12337	2	Y	2	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	13616	-0-	-3124	-0-	663	1	12892	2	Y	55	58	0			4
							61	9									
04	16200	X	12999	-0-	-3201	-0-	632	1	12321	2	Y	42	44	0			2
							46	9									
05	15221	X	13053	-0-	-2168	-0-	604	1	12409	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	3180	-0-	-11235	-0-	152	1	2989	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
04	13950	X	5410	-0-	-8540	-0-	258	1	5010	2	Y	129	124	0			7
							142	9									
05	9951	X	5579	-0-	-4372	-0-	255	1	5210	2	Y	104	107	0	1	1	3
							114	9									
06	7770	X	4478	-0-	-3292	-0-	211	1	4179	2	Y	80	81	0			2
							88	9									
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	196	1	3851	2	Y	61	60	0			3
							67	9									
08	5580	X	2035	-0-	-3545	-0-	94	1	1906	2	Y	32	33	0			2
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	14549	-0-	-796	-0-	707	1	13784	2	Y	53	57	0			3
							58	9									
04	14250	X	14022	-0-	-228	-0-	683	1	13291	2	Y	44	45	0			2
							48	9									
05	14508	X	14291	-0-	-217	-0-	660	1	13590	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
06	14070	X	13820	-0-	-250	-0-	666	1	13114	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
07	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	657	1	12827	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	14539	X	6863	-0-	-7676	-0-	323	1	6522	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	15410	-0-	-741	-0-	753	1	14654	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	15630	X	14771	-0-	-859	-0-	723	1	14046	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	15810	X	13921	-0-	-1889	-0-	647	1	13273	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	741	1	14606	2	Y	-0-					-0-
07	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	733	1	14342	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	15407	X	14371	-0-	-1036	-0-	679	1	13688	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	14411	-0-	-1647	-0-	706	1	13705	2	Y	-0-					-0-
04	15540	X	14352	-0-	-1188	-0-	701	1	13651	2	Y	-0-					-0-
05	15190	X	11745	-0-	-3445	-0-	545	1	11200	2	Y	-0-					-0-
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	711	1	14030	2	Y	-0-					-0-
07	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	672	1	13163	2	Y	-0-					-0-
08	14849	X	5343	-0-	-9506	-0-	253	1	5090	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	14085	-0-	-4515	-0-	689	1	13395	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	18000	X	14317	-0-	-3683	-0-	701	1	13615	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	15500	X	11578	-0-	-3922	-0-	536	1	11042	2	Y	-0-					-0-
06	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	716	1	14119	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	672	1	13158	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	14818	X	13466	-0-	-1352	-0-	633	1	12797	2	Y	33	31	0			2
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	9696	-0-	6596	6596	469	1	9160	2	Y	61	60	0			4
							67	9									
04	3000	N	6866	-0-	3866	10462	333	1	6476	2	Y	52	53	0			3
							57	9									
05	18665	X	8203	-0-	-10462	-0-	379	1	7787	2	Y	34	36	0			1
							37	9									
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	364	1	7161	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	363	1	7083	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	9703	X	7084	-0-	-2619	-0-	334	1	6716	2	Y	31	30	0			2
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 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
03	T. A.		2552	-0-	2552	2552	125	1	2427	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3486	-0-	3486	6038	169	1	3311	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	T. A.		5227	-0-	5227	11265	241	1	4957	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
06	16134	X	4869	-0-	-11265	-0-	230	1	4598	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	229	1	4498	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	231	1	4653	2	Y	-0-	1	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
03	10819	X	455	-0-	-10364	-0-	21	1	419	2	Y	14	23	0	1	1	1
							15	9									
04	5940	X	1256	-0-	-4684	-0-	53	1	1037	2	Y	151	144	0			8
							166	9									
05	5549	X	4146	-0-	-1403	-0-	192	1	3939	2	Y	14	21	0	1	1	-0-
							15	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	201	1	3942	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	198	1	3884	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	186	1	3758	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1258	-0-	-1253	-0-	56	1	1100	2	Y	93	101	0	1	1	6
							102	9									
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	66	1	1314	2	Y	76	72	0			4
							84	9									
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	299	1	6070	2	Y	481	455	0			30
							529	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	205	1	4008	2	Y	56	59	0			4
							62	9									
04	4770	X	3869	-0-	-901	-0-	188	1	3630	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
05	4929	X	145	-0-	-4784	-0-	2	1	142	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	263	-0-	-171	-0-	14 33	1 9	216	2	Y	30	34	0			2
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	890	2	Y	2	2	0			-0-
04	3000	N	3313	-0-	313	313	163 4	1 9	3146	2	Y	4	4	0			-0-
05	3100	N	6608	-0-	3508	3821	301 123	1 9	6184	2	Y	112	109	0			3
06	3000	N	5810	-0-	2810	6631	276 87	1 9	5447	2	Y	79	80	0			2
07	13807	X	7176	-0-	-6631	-0-	349 31	1 9	6796	2	Y	28	29	0			1
08	6603	X	6474	-0-	-129	-0-	303 24	1 9	6147	2	Y	22	22	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	17446	-0-	-2208	-0-	849 116	1 9	16481	2	Y	105	108	0	1	1	7
04	18180	X	7871	-0-	-10309	-0-	384 43	1 9	7444	2	Y	39	44	0			2
05	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	-0-					2
06	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	17453	X	-0-	-0-	-17453	-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
03	14074	X	12577	-0-	-1497	-0-	609 103	1 9	11865	2	Y	94	97	0	1	1	6
04	13620	X	191	-0-	-13429	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	6	0			-0-
05	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-
06	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	12	0	1	1	-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 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
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	26	0	2	1	-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	55	-0-	-3107	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

03	7812	X	6638	-0-	-1174	-0-	322	1	6247	2	Y	63	73	0	1	1	4
							69	9									
04	7050	X	5816	-0-	-1234	-0-	284	1	5509	2	Y	21	24	0			1
							23	9									
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					1
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

03	1519	X	321	-0-	-1198	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	17	0	1	1	-0-
04	1530	X	457	-0-	-1073	-0-	20	1	415	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					1
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		866	-0-	866	866	41	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7808	-0-	7808	8674	379	1	7374	2	Y	50	47	0			3
							55	9									
05	T. A.		11824	-0-	11824	20498	527	1	10855	2	Y	402	394	0			11
							442	9									
06	30650	X	10152	-0-	-20498	-0-	454	1	9009	2	Y	626	620	0	1	1	16
							689	9									
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	472	1	9236	2	Y	658	641	0	1	1	32
							724	9									
08	11811	X	10688	-0-	-1123	-0-	471	1	9522	2	Y	632	623	0	1	1	40
							695	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

03	7688	X	1058	-0-	-6630	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-	6	0			-0-
04	7050	X	2005	-0-	-5045	-0-	99	1	1888	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					1
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

03	10757	X	10264	-0-	-493	-0-	499	1	9699	2	Y	60	63	0			4
							66	9									
04	10350	X	9904	-0-	-446	-0-	483	1	9368	2	Y	48	50	0			2
							53	9									
05	10540	X	10114	-0-	-426	-0-	467	1	9601	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
06	10020	X	9805	-0-	-215	-0-	471	1	9287	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
07	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	488	1	9503	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
08	10230	X	3506	-0-	-6724	-0-	164	1	3323	2	Y	17	18	0			1
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

03	6696	X	6493	-0-	-203	-0-	317	1	6169	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	6450	X	6151	-0-	-299	-0-	302	1	5843	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	280	1	5767	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	6270	X	6032	-0-	-238	-0-	289	1	5699	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	260	1	5053	2	Y	123	118	0			6
							135	9									
08	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	278	1	5636	2	Y	6	12	0			-0-
							7	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	321	1	6272	2	Y	169	160	0			9
							186	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	2	1	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	189	1	3642	2	Y	198	188	0			10
							218	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1533	-0-	1533	1533	70	1	1413	2	Y	45	43	0			2
							50	9									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1533					Y	-0-	2	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1533					Y	-0-					-0-
07	1533	X	-0-	-0-	-1533	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4427	-0-	4427	4427	196	1	3904	2	Y	297	282	0			15
							327	9									
05	14B2 EXT		3485	-0-	3485	7912	127	1	2626	2	Y	665	658	0	3	1	19
							732	9									
06	14B2 EXT		3552	-0-	3552	11464	141	1	2748	2	Y	603	606	0	1	1	15
							663	9									
07	15570	X	4106	-0-	-11464	-0-	167	1	3224	2	Y	650	633	0	1	1	31
							715	9									
08	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	172	1	3435	2	Y	714	699	0	1	1	45
							785	9									

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	3565	X	2988	-0-	-577	-0-	663	1	2086	2	Y	217	218	0			8
							239	9									
04	3450	X	2709	-0-	-741	-0-	497	1	2069	2	Y	130	133	0			5
							143	9									
05	3317	X	1554	-0-	-1763	-0-	255	1	1148	2	Y	137	141	0			1
							151	9									
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									

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
03	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	998	1	3141	2	Y	276	281	0			11
							304	9									
04	4470	X	3286	-0-	-1184	-0-	366	1	2707	2	Y	194	198	0			7
							213	9									
05	4619	X	2984	-0-	-1635	-0-	138	1	2779	2	Y	61	67	0			1
							67	9									
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									

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
03	6417	X	4899	-0-	-1518	-0-	1101	1	3459	2	Y	308	316	0			12
							339	9									
04	6210	X	5568	-0-	-642	-0-	1010	1	4202	2	Y	324	324	0			12
							356	9									
05	5177	X	2190	-0-	-2987	-0-	350	1	1572	2	Y	244	254	0			2
							268	9									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4870	-0-	-431	-0-	1005	1	3161	2	Y	640	625	0			25
							704	9									
04	5130	X	3871	-0-	-1259	-0-	655	1	2719	2	Y	452	460	0			17
							497	9									
05	5921	X	3324	-0-	-2597	-0-	492	1	2212	2	Y	564	575	0			6
							620	9									
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	1091	-0-	-3776	-0-	322	1	756	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1123	1	3529	2	Y	581	576	0			22
							639	9									
04	4890	X	4634	-0-	-256	-0-	813	1	3377	2	Y	404	411	0			15
							444	9									
05	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	796	1	3581	2	Y	393	404	0			4
							432	9									
06	5130	X	4350	-0-	-780	-0-	1481	1	2451	2	Y	380	384	0			-0-
							418	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	776	1	5588	2	Y	293	286	0			7
							322	9									
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	2237	1	5247	2	Y	1056	1023	0			40
							1162	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2371	-0-	-946	-0-	507	1	1590	2	Y	249	239	0			10
							274	9									
04	3210	X	2516	-0-	-694	-0-	264	1	1946	2	Y	278	278	0			10
							306	9									
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	2	Y	444	450	0			4
							488	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	130	1	2692	2	Y	762	766	0			-0-
							838	9									
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	Y	273	267	0			6
							300	9									
08	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	115	1	2284	2	Y	332	325	0			13
							365	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	2	13	9	Y	12	11	0			1
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	8463	X	43	-0-	-8420	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	7657	X	6054	-0-	-1603	-0-	296	1	5755	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	7350	X	6828	-0-	-522	-0-	335	1	6486	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	368	1	7616	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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-

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

03	41013	X	37364	-0-	-3649	-0-	1822	1	35475	2	Y	61	65	0			4
							67	9									
04	38910	X	35974	-0-	-2936	-0-	1758	1	34161	2	Y	50	51	0			3
							55	9									
05	38874	X	36646	-0-	-2228	-0-	1697	1	34904	2	Y	41	43	0			1
							45	9									
06	36930	X	35207	-0-	-1723	-0-	1696	1	33463	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	35737	X	35737	-0-	-0-	-0-	1737	1	33948	2	Y	47	46	0			2
							52	9									
08	37355	X	35326	-0-	-2029	-0-	1664	1	33614	2	Y	44	43	0			3
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

03	19468	X	16980	-0-	-2488	-0-	826	1	16103	2	Y	46	49	0			3
							51	9									
04	18840	X	16270	-0-	-2570	-0-	794	1	15437	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
05	18321	X	16630	-0-	-1691	-0-	768	1	15833	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
06	16980	X	15641	-0-	-1339	-0-	754	1	14855	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	850	1	16615	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	818	1	16516	2	Y	28	27	0			2
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	9897	-0-	-1449	-0-	481	1	9384	2	Y	29	31	0			2
							32	9									
04	10980	X	9447	-0-	-1533	-0-	459	1	8964	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	11346	X	9680	-0-	-1666	-0-	450	1	9216	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	10140	X	8955	-0-	-1185	-0-	431	1	8509	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	453	1	8827	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
08	9889	X	9167	-0-	-722	-0-	432	1	8718	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4870	-0-	-28	-0-	237	1	4603	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
04	4740	X	4405	-0-	-335	-0-	212	1	4171	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
05	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	196	1	4005	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	4710	X	4049	-0-	-661	-0-	195	1	3836	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	209	1	4030	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	4867	X	4412	-0-	-455	-0-	209	1	4202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	15788	-0-	-1882	-0-	769	1	14973	2	Y	42	44	0			3
							46	9									
04	17100	X	14899	-0-	-2201	-0-	725	1	14106	2	Y	62	62	0			3
							68	9									
05	16957	X	8729	-0-	-8228	-0-	403	1	8315	2	Y	10	13	0			-0-
							11	9									
06	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	829	1	16368	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
07	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	732	1	14337	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	15779	X	14601	-0-	-1178	-0-	689	1	13889	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

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
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	326	1	6358	2	Y	82	86	0			5
							90	9									
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	315	1	6103	2	Y	62	64	0			3
							68	9									
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	317	1	6528	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
06	6570	X	6567	-0-	-3	-0-	316	1	6184	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	329	1	6397	2	Y	60	59	0			3
							66	9									
08	6913	X	6793	-0-	-120	-0-	317	1	6409	2	Y	61	60	0			4
							67	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1225	-0-	1225	1225	352	1	825	2	Y	44	42	0			2
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

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
03	14818	X	13330	-0-	-1488	-0-	648	1	12624	2	Y	53	57	0			3
							58	9									
04	14340	X	13265	-0-	-1075	-0-	646	1	12573	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
05	14818	X	13173	-0-	-1645	-0-	608	1	12526	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
06	13740	X	12159	-0-	-1581	-0-	586	1	11539	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	634	1	12357	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
08	13733	X	12720	-0-	-1013	-0-	596	1	12085	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	200	1	4034	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

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
03	18786	X	16438	-0-	-2348	-0-	799	1	15588	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
04	17580	X	15899	-0-	-1681	-0-	777	1	15081	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
05	17825	X	16071	-0-	-1754	-0-	743	1	15295	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

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

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

03	8246	X	7338	-0-	-908	-0-	354	1	6938	2	Y	42	44	0			3
							46	9									
04	7980	X	7037	-0-	-943	-0-	344	1	6658	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
05	7781	X	7158	-0-	-623	-0-	332	1	6796	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

03	20367	X	19346	-0-	-1021	-0-	946	1	18376	2	Y	22	24	0			1
							24	9									
04	19650	X	18473	-0-	-1177	-0-	903	1	17550	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	20057	X	18805	-0-	-1252	-0-	871	1	17920	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

03	13144	X	12243	-0-	-901	-0-	596	1	11608	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
04	12570	X	11701	-0-	-869	-0-	570	1	11103	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
05	12989	X	11926	-0-	-1063	-0-	550	1	11354	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	12120	X	11124	-0-	-996	-0-	536	1	10568	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	549	1	10747	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
08	12245	X	10805	-0-	-1440	-0-	510	1	10280	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	14963	-0-	-258	-0-	730	1	14219	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	14730	X	14413	-0-	-317	-0-	704	1	13699	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	14880	X	13651	-0-	-1229	-0-	633	1	13005	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	14490	X	13943	-0-	-547	-0-	673	1	13262	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	682	1	13308	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	14973	X	4254	-0-	-10719	-0-	202	1	4050	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	10207	-0-	-2503	-0-	491	1	9542	2	Y	158	170	0	1	1	10
							174	9									
04	12300	X	9819	-0-	-2481	-0-	474	1	9205	2	Y	127	130	0	1	1	6
							140	9									
05	14012	X	7839	-0-	-6173	-0-	358	1	7378	2	Y	94	96	0	1	1	3
							103	9									
06	13560	X	8194	-0-	-5366	-0-	389	1	7680	2	Y	114	114	0			3
							125	9									
07	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	460	1	9015	2	Y	126	123	0			6
							139	9									
08	10199	X	7849	-0-	-2350	-0-	363	1	7377	2	Y	99	99	0			6
							109	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5766	-0-	-620	-0-	277	1	5390	2	Y	90	93	0	1	1	6
							99	9									
04	6180	X	5328	-0-	-852	-0-	257	1	4990	2	Y	74	76	0			4
							81	9									
05	6386	X	5310	-0-	-1076	-0-	241	1	4996	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	5970	X	5023	-0-	-947	-0-	239	1	4705	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	261	1	5100	2	Y	71	70	0			3
							78	9									
08	5766	X	5052	-0-	-714	-0-	234	1	4741	2	Y	70	69	0			4
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6917	-0-	-430	-0-	335	1	6491	2	Y	83	86	0	1	1	5
							91	9									
04	7110	X	6732	-0-	-378	-0-	325	1	6334	2	Y	66	68	0			3
							73	9									
05	7347	X	6004	-0-	-1343	-0-	278	1	5678	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
06	7020	X	6975	-0-	-45	-0-	333	1	6573	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	334	1	6515	2	Y	56	55	0			3
							62	9									
08	6975	X	5060	-0-	-1915	-0-	236	1	4780	2	Y	40	40	0			3
							44	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	13497	-0-	-577	-0-	656	1	12750	2	Y	83	87	0	1	1	5
							91	9									
04	13620	X	12300	-0-	-1320	-0-	601	1	11652	2	Y	43	46	0			2
							47	9									
05	14074	X	13684	-0-	-390	-0-	633	1	13009	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
06	13380	X	13014	-0-	-366	-0-	620	1	12262	2	Y	120	118	0			3
							132	9									
07	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	638	1	12462	2	Y	100	98	0			5
							110	9									
08	13671	X	10242	-0-	-3429	-0-	480	1	9692	2	Y	64	65	0			4
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	9812	-0-	-1534	-0-	477	1	9268	2	Y	61	64	0			4
							67	9									
04	10980	X	9119	-0-	-1861	-0-	444	1	8617	2	Y	53	54	0			3
							58	9									
05	10757	X	9298	-0-	-1459	-0-	432	1	8840	2	Y	24	26	0			1
							26	9									
06	10020	X	8546	-0-	-1474	-0-	412	1	8106	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	433	1	8454	2	Y	75	72	0			4
							83	9									
08	9827	X	8554	-0-	-1273	-0-	402	1	8120	2	Y	29	31	0			2
							32	9									

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
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	492	1	9600	2	Y	65	69	0			4
							72	9									
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	487	1	9449	2	Y	38	40	0			2
							42	9									
05	10261	X	10126	-0-	-135	-0-	467	1	9605	2	Y	49	50	0			1
							54	9									
06	9930	X	9837	-0-	-93	-0-	472	1	9320	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	520	1	10185	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	493	1	9959	2	Y	58	55	0			4
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					10
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					10
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					10
06	5820	X	222	-0-	-5598	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

03	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	202	1	3940	2	Y	125	130	0	1	1	8
							138	9									
04	4200	X	3945	-0-	-255	-0-	190	1	3655	2	Y	91	94	0			5
							100	9									
05	4464	X	3918	-0-	-546	-0-	180	1	3665	2	Y	66	68	0	1	1	2
							73	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

03	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	228	1	4414	2	Y	94	98	0	1	1	6
							103	9									
04	4740	X	4484	-0-	-256	-0-	213	1	4187	2	Y	76	78	0			4
							84	9									
05	4898	X	4526	-0-	-372	-0-	205	1	4247	2	Y	67	68	0	1	1	2
							74	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	9486	X	7861	-0-	-1625	-0-	374	1	7302	2	Y	168	178	0	1	1	11
							185	9									
04	9180	X	646	-0-	-8534	-0-	32	1	614	2	Y	-0-	10	0	1	1	-0-
05	9424	X	2705	-0-	-6719	-0-	124	1	2544	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
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									

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
03	6076	X	4471	-0-	-1605	-0-	217	1	4200	2	Y	49	51	0			3
							54	9									
04	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	438	1	8488	2	Y	126	123	0			6
							139	9									
05	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	480	1	9866	2	Y	137	138	0	1	1	4
							151	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	11842	X	11223	-0-	-619	-0-	542	1	10615	2	Y	60	56	0			4
							66	9									
04	11010	X	10732	-0-	-278	-0-	518	1	10091	2	Y	112	110	0			6
							123	9									
05	11532	X	10912	-0-	-620	-0-	502	1	10302	2	Y	98	100	0	1	1	3
							108	9									
06	11160	X	10478	-0-	-682	-0-	499	1	9869	2	Y	100	100	0			3
							110	9									
07	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	488	1	9545	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
08	11222	X	9810	-0-	-1412	-0-	462	1	9348	2	Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	406	1	7872	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
04	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	590	1	11474	2	Y	153	148	0			8
							168	9									
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	315	1	6505	2	Y	171	173	0	1	1	5
							188	9									
06	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	761	1	15005	2	Y	300	297	0			8
							330	9									
07	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	866	1	16889	2	Y	171	170	0	1	1	8
							188	9									
08	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-	1131	1	22821	2	Y	316	304	0			20
							348	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
03	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	1179	1	22955	2	Y	431	424	0	1	1	28
							474	9									
04	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	1005	1	19551	2	Y	439	444	0	1	1	22
							483	9									
05	17763	X	16004	-0-	-1759	-0-	728	1	14964	2	Y	284	294	0	4	1	8
							312	9									
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	7	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	2662	-0-	-3290	-0-	132	1	2513	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	7740	X	4659	-0-	-3081	-0-	223	1	4346	2	Y	82	79	0			4
							90	9									
05	7998	X	6646	-0-	-1352	-0-	305	1	6225	2	Y	105	105	0	1	1	3
							116	9									
06	7740	X	5468	-0-	-2272	-0-	259	1	5110	2	Y	90	91	0			2
							99	9									
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	338	1	6584	2	Y	91	89	0			4
							100	9									
08	6634	X	4495	-0-	-2139	-0-	212	1	4254	2	Y	26	28	0			2
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7194	-0-	-91	-0-	347	1	6761	2	Y	78	81	0	1	1	5
							86	9									
04	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	328	1	6368	2	Y	62	64	0			3
							68	9									
05	7750	X	7138	-0-	-612	-0-	329	1	6755	2	Y	49	51	0			1
							54	9									
06	7500	X	6717	-0-	-783	-0-	322	1	6347	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	351	1	6832	2	Y	60	58	0			3
							66	9									
08	7192	X	7039	-0-	-153	-0-	329	1	6640	2	Y	64	63	0			4
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6287	-0-	-1680	-0-	303	1	5909	2	Y	68	71	0			4
							75	9									
04	7710	X	5981	-0-	-1729	-0-	291	1	5629	2	Y	55	56	0			3
							61	9									
05	7967	X	6273	-0-	-1694	-0-	291	1	5939	2	Y	39	41	0			1
							43	9									
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	367	1	7220	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	379	1	7360	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	386	1	7831	2	Y	81	78	0			5
							89	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
03	6045	X	941	-0-	-5104	-0-	44	1	896	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	5610	X	3137	-0-	-2473	-0-	152	1	2944	2	Y	37	35	0			2
							41	9									
05	5766	X	2586	-0-	-3180	-0-	116	1	2444	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
06	5460	X	2439	-0-	-3021	-0-	118	1	2274	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	429	1	8357	2	Y	161	154	0			8
							177	9									
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	237	1	4795	2	Y	96	98	0			6
							106	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	1457	X	483	-0-	-974	-0-	23	1	450	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
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									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

03	7657	X	4220	-0-	-3437	-0-	202	1	3946	2	Y	65	66	0			4
							72	9									
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

03	11780	X	9494	-0-	-2286	-0-	457	1	8882	2	Y	141	158	0	2	1	9
							155	9									
04	11100	X	8193	-0-	-2907	-0-	394	1	7705	2	Y	85	90	0			4
							94	9									
05	12710	X	9916	-0-	-2794	-0-	454	1	9349	2	Y	103	103	0	1	1	3
							113	9									
06	12300	X	9326	-0-	-2974	-0-	444	1	8764	2	Y	107	107	0			3
							118	9									
07	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	512	1	9964	2	Y	122	119	0			6
							134	9									
08	9920	X	8351	-0-	-1569	-0-	388	1	7853	2	Y	100	100	0			6
							110	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

03	4092	X	1496	-0-	-2596	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-					-0-
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	351	1	6849	2	Y	116	110	0			6
							128	9									
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	161	1	3342	2	Y	34	38	0	1	1	1
							37	9									
06	1440	X	691	-0-	-749	-0-	33	1	650	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		423	-0-	423	423	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	423	X	-0-	-0-	-423	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	15128	X	14401	-0-	-727	-0-	705	1	13696	2	Y	-0-					1
04	14640	X	13753	-0-	-887	-0-	673	1	13080	2	Y	-0-					1
05	14539	X	14003	-0-	-536	-0-	649	1	13354	2	Y	-0-					1
06	14070	X	13544	-0-	-526	-0-	652	1	12892	2	Y	-0-					1
07	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	673	1	13176	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	14415	X	13737	-0-	-678	-0-	645	1	13089	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

03	17825	X	16134	-0-	-1691	-0-	789	1	15341	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	17250	X	14305	-0-	-2945	-0-	701	1	13600	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	17143	X	13665	-0-	-3478	-0-	633	1	13030	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

03	21700	X	19841	-0-	-1859	-0-	967	1	18874	2	Y	-0-					-0-
04	21000	X	18994	-0-	-2006	-0-	929	1	18065	2	Y	-0-					-0-
05	21700	X	19397	-0-	-2303	-0-	901	1	18496	2	Y	-0-					-0-
06	20040	X	18744	-0-	-1296	-0-	905	1	17839	2	Y	-0-					-0-
07	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	938	1	18279	2	Y	-0-					-0-
08	19840	X	19158	-0-	-682	-0-	902	1	18256	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

03	20956	X	19536	-0-	-1420	-0-	953	1	18581	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	20280	X	18621	-0-	-1659	-0-	912	1	17705	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	20460	X	18803	-0-	-1657	-0-	871	1	17923	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

03	17639	X	16972	-0-	-667	-0-	830	1	16142	2	Y	-0-					-0-
04	17070	X	16185	-0-	-885	-0-	792	1	15393	2	Y	-0-					-0-
05	17453	X	16426	-0-	-1027	-0-	761	1	15665	2	Y	-0-					-0-
06	16770	X	15863	-0-	-907	-0-	765	1	15098	2	Y	-0-					-0-
07	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	790	1	15423	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	16957	X	15801	-0-	-1156	-0-	746	1	15055	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
03	7998	X	6555	-0-		-1443	-0-	312 167	1 9	6076	2	Y	152	162	0	1	1	10
04	7200	X	6644	-0-		-556	-0-	312 242	1 9	6090	2	Y	220	219	0			11
05	7409	X	6676	-0-		-733	-0-	305 143	1 9	6228	2	Y	130	135	0	2	1	4
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

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
03	5952	X	5291	-0-		-661	-0-	253 116	1 9	4922	2	Y	105	108	0	1	1	7
04	5640	X	5012	-0-		-628	-0-	240 100	1 9	4672	2	Y	91	93	0			5
05	5642	X	4892	-0-		-750	-0-	221 101	1 9	4570	2	Y	92	93	0	1	1	3
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

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
03	7688	X	6574	-0-		-1114	-0-	319 63	1 9	6192	2	Y	57	60	0			4
04	7440	X	6288	-0-		-1152	-0-	305 52	1 9	5931	2	Y	47	49	0			2
05	7688	X	5595	-0-		-2093	-0-	257 39	1 9	5299	2	Y	35	36	0			1
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

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
03	15066	X	14962	-0-		-104	-0-	731	1	14231	2	Y	-0-					-0-
04	15091	X	15091	-0-		-0-	-0-	739	1	14352	2	Y	-0-					-0-
05	14911	X	11685	-0-		-3226	-0-	544	1	11141	2	Y	-0-					-0-
06	16106	X	16106	-0-		-0-	-0-	776	1	15330	2	Y	-0-					-0-
07	16291	X	16291	-0-		-0-	-0-	793	1	15498	2	Y	-0-					-0-
08	16622	X	16622	-0-		-0-	-0-	783	1	15839	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352	X	10940	-0-	-7412	-0-	538	1	10402	2	Y	-0-					-0-
04	17670	X	13580	-0-	-4090	-0-	665	1	12915	2	Y	-0-					-0-
05	18259	X	17157	-0-	-1102	-0-	796	1	16361	2	Y	-0-					-0-
06	16110	X	695	-0-	-15415	-0-	33	1	658	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18290	X	17439	-0-	-851	-0-	852	1	16587	2	Y	-0-					-0-
04	17610	X	16245	-0-	-1365	-0-	794	1	15451	2	Y	-0-					-0-
05	17391	X	14159	-0-	-3232	-0-	656	1	13503	2	Y	-0-					-0-
06	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	843	1	16577	2	Y	-0-					-0-
07	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	811	1	15842	2	Y	-0-					-0-
08	17453	X	16018	-0-	-1435	-0-	754	1	15264	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-					61
06	T. A.		2475	-0-	2475	8014	86	1	1667	2	Y	656	696	0	4	1	17
							722	9									
07	T. A.		2930	-0-	2930	10944	108	1	2151	2	Y	610	597	0	1	1	29
							671	9									
08	T. A.		3142	-0-	3142	14086	118	1	2358	2	Y	605	595	0	1	1	38
							666	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	134	1	2594	2	Y	818	865	0	7	1	58
							900	9									
04	4140	X	6	-0-	-4134	-0-	6	2			Y	-0-	55	0	3	1	-0-
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
06	11010	X	5241	-0-	-5769	-0-	179	1	3555	2	Y	1370	1322	0			48
							1507	9									
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	143	1	2771	2	Y	1059	1046	0	4	1	57
							1165	9									
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	165	1	3350	2	Y	921	909	0	3	1	66
							1013	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3185	-0-	85	2375	115	1	2259	2	Y	737	774	0	6	1	52
							811	9									
04	2375	N	-0-	-0-	-2375	-0-					Y	1	50	0	3	1	-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	785	757	0			28
							864	9									
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	Y	504	503	0	2	1	27
							554	9									
08	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	93	1	1893	2	Y	494	485	0	1	1	35
							543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4270	-0-	-504	-0-	202 152	1 9	3916	2	Y	138	129	0			9
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	32 77	1 9	620	2	Y	70	75	0			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	380 263	1 9	7387	2	Y	239	224	0			15
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	72 75	1 9	1430	2	Y	68	79	0	1	1	3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3779	-0-	-1336	-0-	179 149	1 9	3451	2	Y	135	144	0	1	1	9
04	5580	X	1431	-0-	-4149	-0-	69 13	1 9	1349	2	Y	12	20	0			1
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	284 857	1 9	5860	2	Y	779	758	0			22
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	21	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	17	0	1	1	-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	9	0	1	1	-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	5177	X	2692	-0-	-2485	-0-	113 354	1 9	2225	2	Y	322	354	0	3	1	21
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	20	0	1	1	-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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
03	17143	X	15538	-0-	-1605	-0-	760	1	14778	2	Y	-0-					-0-
04	16590	X	14899	-0-	-1691	-0-	729	1	14170	2	Y	-0-					-0-
05	16430	X	11581	-0-	-4849	-0-	536	1	11045	2	Y	-0-					-0-
06	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	756	1	14884	2	Y	-0-					-0-
07	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	663	1	12911	2	Y	-0-					-0-
08	15531	X	9897	-0-	-5634	-0-	466	1	9431	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
03	18197	X	17305	-0-	-892	-0-	847	1	16458	2	Y	-0-					-0-
04	17520	X	16614	-0-	-906	-0-	812	1	15802	2	Y	-0-					-0-
05	17825	X	16804	-0-	-1021	-0-	781	1	16023	2	Y	-0-					-0-
06	17070	X	16158	-0-	-912	-0-	781	1	15377	2	Y	-0-					-0-
07	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	800	1	15599	2	Y	-0-					-0-
08	17298	X	16195	-0-	-1103	-0-	763	1	15432	2	Y	-0-					-0-

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
03	4526	X	1685	-0-	-2841	-0-	78 100	1 9	1507	2	Y	91	109	0	1	1	6
04	3000	X	1760	-0-	-1240	-0-	86 21	1 9	1653	2	Y	19	24	0			1
05	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	740 471	1 9	15239	2	Y	428	417	0			12
06	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	711 488	1 9	14052	2	Y	444	444	0	1	1	11
07	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	772 549	1 9	15062	2	Y	499	485	0	1	1	24
08	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	880 539	1 9	17767	2	Y	490	482	0	1	1	31

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
03	1922	X	1631	-0-	-291	-0-	70 191	1 9	1370	2	Y	174	184	0	1	1	11
04	1860	X	1306	-0-	-554	-0-	58 132	1 9	1116	2	Y	120	124	0	1	1	6
05	1798	X	527	-0-	-1271	-0-	23 50	1 9	454	2	Y	45	49	0	1	1	1
06	1740	X	1436	-0-	-304	-0-	61 152	1 9	1223	2	Y	138	136	0			3
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	45 116	1 9	857	2	Y	105	103	0			5
08	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	50 136	1 9	1021	2	Y	124	121	0			8

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
03	5983	X	1286	-0-	-4697	-0-	53 256	1 9	977	2	Y	233	276	0	4	1	15
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	14	0	1	1	-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-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
03	10323	X	819	-0-	-9504	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-					-0-
05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-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
03	9796	X	437	-0-	-9359	-0-	21 1	1 9	415	2	Y	1	1	0			-0-
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	130	-0-	-304	-0-	90	2	40	9	Y	36	34	0			2

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
03	17391	X	15555	-0-	-1836	-0-	752 160	1 9	14643	2	Y	145	147	0	1	1	9
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
06	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15562	X	65	-0-	-15497	-0-	65	2			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
03	14601	X	10565	-0-	-4036	-0-	511 102	1 9	9952	2	Y	93	99	0	1	1	6
04	13920	X	8289	-0-	-5631	-0-	404 52	1 9	7833	2	Y	47	51	0			2
05	14384	X	9653	-0-	-4731	-0-	445 62	1 9	9146	2	Y	56	56	0			2
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10773	-0-	-976	-0-	520	1	10109	2	Y	131	133	0	1	1	8
							144	9									
04	11190	X	7499	-0-	-3691	-0-	362	1	7058	2	Y	72	76	0			4
							79	9									
05	11160	X	9055	-0-	-2105	-0-	415	1	8552	2	Y	80	81	0	1	1	2
							88	9									
06	10440	X	7411	-0-	-3029	-0-	352	1	6956	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	488	1	9535	2	Y	102	99	0			5
							112	9									
08	10788	X	9010	-0-	-1778	-0-	418	1	8498	2	Y	85	85	0			5
							94	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	649	-0-	-1087	-0-	26	1	539	2	Y	76	88	0	1	1	5
							84	9									
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22289	X	21143	-0-	-1146	-0-	1033	1	20107	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
04	21570	X	20176	-0-	-1394	-0-	987	1	19186	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	21762	X	20554	-0-	-1208	-0-	952	1	19599	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	21000	X	19931	-0-	-1069	-0-	964	1	18964	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	974	1	18970	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	21142	X	20281	-0-	-861	-0-	956	1	19323	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24074	X	24074	-0-	-0-	-0-	1174	1	22878	2	Y	20	22	0			1
							22	9									
04	23250	X	23250	-0-	-0-	-0-	1137	1	22095	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	1083	1	22300	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	22620	X	22443	-0-	-177	-0-	1083	1	21343	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	1149	1	22400	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
08	24087	X	22354	-0-	-1733	-0-	1054	1	21285	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20119	X	15537	-0-	-4582	-0-	757	1	14749	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
04	17010	X	7830	-0-	-9180	-0-	383	1	7419	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
05	16709	X	2329	-0-	-14380	-0-	110	1	2219	2	Y	-0-					1
06	16170	X	13383	-0-	-2787	-0-	644	1	12698	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	735	1	14377	2	Y	59	57	0			3
							65	9									
08	15531	X	3476	-0-	-12055	-0-	164	1	3300	2	Y	11	13	0			1
							12	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	15691	-0-	-1111	-0-	760	1	14811	2	Y	109	113	0	1	1	7
							120	9									
04	15540	X	15134	-0-	-406	-0-	733	1	14306	2	Y	86	89	0			4
							95	9									
05	16058	X	15771	-0-	-287	-0-	728	1	14966	2	Y	70	71	0	1	1	2
							77	9									
06	15540	X	14547	-0-	-993	-0-	699	1	13771	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
07	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	762	1	14851	2	Y	73	71	0			4
							80	9									
08	15779	X	13828	-0-	-1951	-0-	649	1	13114	2	Y	59	59	0			4
							65	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	24195	-0-	-946	-0-	1174	1	22866	2	Y	141	147	0	1	1	9
							155	9									
04	23910	X	23238	-0-	-672	-0-	1130	1	21985	2	Y	112	115	0			6
							123	9									
05	24490	X	23266	-0-	-1224	-0-	1074	1	22080	2	Y	102	104	0	1	1	3
							112	9									
06	23490	X	21614	-0-	-1876	-0-	1036	1	20455	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
07	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	1166	1	22740	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
08	24180	X	21893	-0-	-2287	-0-	1029	1	20746	2	Y	107	103	0			7
							118	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	18188	-0-	-1187	-0-	881	1	17166	2	Y	128	134	0	1	1	8
							141	9									
04	18180	X	16795	-0-	-1385	-0-	814	1	15863	2	Y	107	110	0			5
							118	9									
05	18600	X	15877	-0-	-2723	-0-	732	1	15046	2	Y	90	91	0	1	1	3
							99	9									
06	18000	X	15263	-0-	-2737	-0-	736	1	14480	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
07	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	1086	1	21186	2	Y	104	100	0			5
							114	9									
08	18197	X	15464	-0-	-2733	-0-	726	1	14628	2	Y	100	99	0			6
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18693	X	15523	-0-	-3170	-0-	751	1	14626	2	Y	133	142	0	1	1	9
							146	9									
04	18090	X	15901	-0-	-2189	-0-	771	1	14980	2	Y	136	138	0			7
							150	9									
05	18693	X	13387	-0-	-5306	-0-	618	1	12692	2	Y	70	74	0	1	1	2
							77	9									
06	15600	X	11803	-0-	-3797	-0-	567	1	11181	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
07	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	850	1	16651	2	Y	99	95	0			5
							109	9									
08	16430	X	9394	-0-	-7036	-0-	440	1	8877	2	Y	70	71	0			4
							77	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
03	8494	X	2660	-0-	-5834	-0-	133	1	2521	2	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
04	7650	X	2685	-0-	-4965	-0-	131	1	2532	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					1
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					1
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	71	2	25	9	Y	23	23	0			1
08	71387	X	71387	-0-	-0-	-0-	2998	1	60573	2	Y	7105	6661	0			445
							7816	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
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	113	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	83	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	82	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	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
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	73	1	1443	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	70	1	1400	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
05	1457	N	664	-0-	-793	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	2	Y	25	24	0			2
							28	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
03	9703	X	8269	-0-	-1434	-0-	400	1	7811	2	Y	53	56	0			3
							58	9									
04	9390	X	5188	-0-	-4202	-0-	254	1	4903	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					1
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					1
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
08	8277	X	146	-0-	-8131	-0-	3	1	143	2	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
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	Y	337	337	0	1	1	22
							371	9									
04	3000	N	4128	-0-	1128	1128	190	1	3661	2	Y	252	260	0	1	1	13
							277	9									
05	3100	N	2385	-0-	-715	413	111	1	2251	2	Y	21	31	0	2	1	1
							23	9									
06	3000	N	7220	-0-	4220	4633	330	1	6508	2	Y	347	339	0			9
							382	9									
07	14989	X	10356	-0-	-4633	-0-	475	1	9265	2	Y	560	541	0	1	1	27
							616	9									
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	379	1	7605	2	Y	592	581	0	1	1	37
							651	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	542	1	10601	2	Y	80	82	0			5
							88	9									
04	11100	X	9556	-0-	-1544	-0-	465	1	9024	2	Y	61	63	0			3
							67	9									
05	11470	X	67	-0-	-11403	-0-	67	2			Y	-0-	3	0			-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29295	X	27287	-0-	-2008	-0-	1335	1	25952	2	Y	-0-					-0-
04	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	1321	1	25692	2	Y	-0-					-0-
05	27559	X	27350	-0-	-209	-0-	1265	1	26085	2	Y	-0-					-0-
06	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	1289	1	25441	2	Y	-0-					-0-
07	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	1288	1	25116	2	Y	-0-					-0-
08	27931	X	25745	-0-	-2186	-0-	1214	1	24531	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30132	X	19711	-0-	-10421	-0-	964	1	18747	2	Y	-0-					-0-
04	21360	X	19882	-0-	-1478	-0-	973	1	18909	2	Y	-0-					-0-
05	19096	X	15697	-0-	-3399	-0-	728	1	14969	2	Y	-0-					-0-
06	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	1104	1	21701	2	Y	-0-					-0-
07	31403	X	31403	-0-	-0-	-0-	1532	1	29871	2	Y	-0-					-0-
08	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	1317	1	26613	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
04	600	X	25	-0-	-575	-0-	25	2			Y	-0-					3
05	620	X	15	-0-	-605	-0-	15	2			Y	-0-					3
06	600	X	28	-0-	-572	-0-	28	2			Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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
03	5580	X	4258	-0-	-1322	-0-	203	1	3975	2	Y	73	76	0			5
							80	9									
04	5400	X	2212	-0-	-3188	-0-	108	1	2075	2	Y	26	30	0			1
							29	9									
05	5580	X	63	-0-	-5517	-0-	63	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	5070	X	1650	-0-	-3420	-0-	76	1	1551	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	283	1	5558	2	Y	70	68	0			3
							77	9									
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	209	1	4209	2	Y	65	64	0			4
							72	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	363	1	7044	2	Y	42	46	0			3
							46	9									
04	3090	X	906	-0-	-2184	-0-	45	1	855	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
05	6107	X	74	-0-	-6033	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-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
03	6944	X	5608	-0-	-1336	-0-	264	1	5149	2	Y	177	180	0	1	1	11
							195	9									
04	6720	X	3475	-0-	-3245	-0-	166	1	3267	2	Y	38	46	0	1	1	2
							42	9									
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					2
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-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
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	332	1	6461	2	Y	92	97	0	1	1	6
							101	9									
04	7530	X	6344	-0-	-1186	-0-	305	1	5966	2	Y	66	69	0			3
							73	9									
05	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	504	1	10360	2	Y	113	113	0			3
							124	9									
06	7530	X	7145	-0-	-385	-0-	341	1	6715	2	Y	81	82	0			2
							89	9									
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	388	1	7585	2	Y	87	85	0			4
							96	9									
08	10974	X	6677	-0-	-4297	-0-	312	1	6278	2	Y	79	78	0			5
							87	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

03	6200	X	5007	-0-	-1193	-0-	240	1	4693	2	Y	67	70	0			4
							74	9									
04	6000	X	4470	-0-	-1530	-0-	212	1	4178	2	Y	73	73	0			4
							80	9									
05	6045	X	2437	-0-	-3608	-0-	111	1	2261	2	Y	59	60	0	1	1	2
							65	9									
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	136	1	2681	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	5022	X	73	-0-	-4949	-0-	73	2			Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

03	6271	X	4467	-0-	-1804	-0-	217	1	4193	2	Y	52	56	0			3
							57	9									
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	243	1	4723	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	Y	20	22	0			1
							22	9									
06	1350	X	41	-0-	-1309	-0-	41	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	268	1	5196	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	351	1	7059	2	Y	60	57	0			4
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

03	14074	X	13229	-0-	-845	-0-	647	1	12581	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	13260	X	12560	-0-	-700	-0-	614	1	11945	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	13578	X	548	-0-	-13030	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

03	15283	X	10344	-0-	-4939	-0-	508	1	9836	2	Y	-0-					-0-
04	14790	X	2682	-0-	-12108	-0-	131	1	2551	2	Y	-0-					-0-
05	15283	X	10560	-0-	-4723	-0-	490	1	10070	2	Y	-0-					-0-
06	14280	X	9654	-0-	-4626	-0-	466	1	9152	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
07	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	608	1	11890	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
08	10571	X	10477	-0-	-94	-0-	496	1	9981	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
03	3782	X	2134	-0-	-1648	-0-	91 256	1 9	1787	2	Y	233	256	0	2	1	15
04	3660	X	2371	-0-	-1289	-0-	110 135	1 9	2126	2	Y	123	131	0	1	1	6
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					6

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	38	-0-	-5046	-0-	37	2	1	9	Y	1	42	0	3	1	-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	207 410	1 9	3999	2	Y	373	354	0			19
05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	520 1486	1 9	10689	2	Y	1351	1329	0	3	1	38
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	156 956	1 9	3065	2	Y	869	882	0	3	1	22
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	184 554	1 9	3587	2	Y	504	500	0	2	1	24
08	12710	X	4785	-0-	-7925	-0-	206 463	1 9	4116	2	Y	421	418	0	1	1	26

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	898 178	1 9	17484	2	Y	162	159	0			10
04	13470	X	13299	-0-	-171	-0-	645 112	1 9	12542	2	Y	102	106	0	1	1	5
05	12400	X	7942	-0-	-4458	-0-	366 51	1 9	7525	2	Y	46	49	0	1	1	1
06	17970	X	11723	-0-	-6247	-0-	562 77	1 9	11084	2	Y	70	69	0			2
07	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	624 95	1 9	12174	2	Y	86	84	0			4
08	18569	X	10928	-0-	-7641	-0-	511 80	1 9	10337	2	Y	73	72	0			5

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	129 31	1 9	2474	2	Y	28	28	0			2
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	212 41	1 9	4183	2	Y	37	37	0			2
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	170 30	1 9	3537	2	Y	27	28	0			1
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	160 6	1 9	3166	2	Y	5	6	0			-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	171	1	3351	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3308	-0-	-1280	-0-	157 13	1 9	3138	2	Y	12	11	0			1

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
03	16554	X	13223	-0-	-3331	-0-	647	1	12576	2	Y	-0-					-0-
04	15090	X	14967	-0-	-123	-0-	729	1	14140	2	Y	89	84	0			5
							98	9									
05	15593	X	11313	-0-	-4280	-0-	520	1	10703	2	Y	82	84	0	1	1	2
							90	9									
06	15090	X	12301	-0-	-2789	-0-	595	1	11682	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
07	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	550	1	10752	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	15469	X	11866	-0-	-3603	-0-	560	1	11292	2	Y	13	13	0			1
							14	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
03	16244	X	14587	-0-	-1657	-0-	705	1	13693	2	Y	172	180	0	1	1	11
							189	9									
04	14730	X	14211	-0-	-519	-0-	687	1	13370	2	Y	140	143	0	1	1	7
							154	9									
05	14911	X	14280	-0-	-631	-0-	656	1	13495	2	Y	117	120	0	1	1	3
							129	9									
06	14280	X	14057	-0-	-223	-0-	673	1	13237	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
07	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	726	1	14155	2	Y	139	135	0			7
							153	9									
08	14694	X	13439	-0-	-1255	-0-	629	1	12676	2	Y	122	121	0			8
							134	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	591	1	11521	2	Y	111	117	0	1	1	7
							122	9									
04	10980	X	10787	-0-	-193	-0-	523	1	10178	2	Y	78	81	0			4
							86	9									
05	11067	X	10952	-0-	-115	-0-	502	1	10330	2	Y	109	109	0	1	1	3
							120	9									
06	11850	X	10437	-0-	-1413	-0-	498	1	9816	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	484	1	9406	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
08	12245	X	10974	-0-	-1271	-0-	511	1	10339	2	Y	113	109	0			7
							124	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
03	19747	X	19090	-0-	-657	-0-	934	1	18154	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	19110	X	18338	-0-	-772	-0-	896	1	17440	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	19437	X	18646	-0-	-791	-0-	865	1	17780	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	18480	X	18072	-0-	-408	-0-	873	1	17198	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	894	1	17489	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	19096	X	17963	-0-	-1133	-0-	847	1	17108	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	2331	-0-	-2846	-0-	107	1	2052	2	Y	156	169	0	1	1	10
							172	9									
04	5400	X	1628	-0-	-3772	-0-	75	1	1473	2	Y	73	78	0	1	1	4
							80	9									
05	5580	X	3347	-0-	-2233	-0-	152	1	3122	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	349	1	6850	2	Y	234	230	0			6
							257	9									
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	270	1	5247	2	Y	204	200	0			10
							224	9									
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	209	1	4219	2	Y	256	250	0			16
							282	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	10652	-0-	-5747	-0-	514	1	10010	2	Y	116	117	0	1	1	7
							128	9									
04	15870	X	8965	-0-	-6905	-0-	436	1	8446	2	Y	75	78	0			4
							83	9									
05	14508	X	8586	-0-	-5922	-0-	396	1	8128	2	Y	56	57	0	1	1	2
							62	9									
06	12480	X	7729	-0-	-4751	-0-	370	1	7303	2	Y	51	52	0			1
							56	9									
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	432	1	8445	2	Y	57	55	0			3
							63	9									
08	10664	X	8962	-0-	-1702	-0-	417	1	8475	2	Y	64	63	0			4
							70	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	1321	1	25765	2	Y	108	114	0	1	1	7
							119	9									
04	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	1317	1	25643	2	Y	5	12	0			-0-
							6	9									
05	27001	X	17171	-0-	-9830	-0-	796	1	16362	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	1542	1	30405	2	Y	91	89	0			2
							100	9									
07	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	1380	1	26875	2	Y	95	92	0			5
							105	9									
08	27900	X	27298	-0-	-602	-0-	1281	1	25890	2	Y	115	113	0			7
							127	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	13524	-0-		-2968	-0-	656	1	12772	2	Y	87	94	0	1	1	6
								96	9									
04	15960	X	15396	-0-		-564	-0-	750	1	14559	2	Y	79	81	0			4
								87	9									
05	16306	X	9668	-0-		-6638	-0-	446	1	9156	2	Y	60	61	0	1	1	2
								66	9									
06	17071	X	17071	-0-		-0-	-0-	816	1	16104	2	Y	137	136	0			3
								151	9									
07	18285	X	18285	-0-		-0-	-0-	888	1	17331	2	Y	60	60	0			3
								66	9									
08	17467	X	17467	-0-		-0-	-0-	819	1	16556	2	Y	84	82	0			5
								92	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4406	-0-		-1112	-0-	216	1	4173	2	Y	15	14	0			1
								17	9									
04	5220	X	4531	-0-		-689	-0-	220	1	4270	2	Y	37	36	0			2
								41	9									
05	5394	X	3010	-0-		-2384	-0-	140	1	2856	2	Y	13	15	0			-0-
								14	9									
06	5220	X	4810	-0-		-410	-0-	230	1	4532	2	Y	44	43	0			1
								48	9									
07	907	X	907	-0-		-0-	-0-	45	1	859	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
08	4681	X	-0-	-0-		-4681	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42532	X	36285	-0-		-6247	-0-	1770	1	34515	2	Y	-0-					-0-
04	41160	X	33804	-0-		-7356	-0-	1652	1	32152	2	Y	-0-					-0-
05	40858	X	33786	-0-		-7072	-0-	1567	1	32219	2	Y	-0-					-0-
06	39540	X	32052	-0-		-7488	-0-	1548	1	30504	2	Y	-0-					-0-
07	30069	X	30069	-0-		-0-	-0-	1466	1	28603	2	Y	-0-					-0-
08	36270	X	30034	-0-		-6236	-0-	1416	1	28618	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382	X	17533	-0-		-4849	-0-	853	1	16652	2	Y	25	24	0			2
								28	9									
04	18180	X	16972	-0-		-1208	-0-	830	1	16123	2	Y	17	18	0			1
								19	9									
05	18538	X	16970	-0-		-1568	-0-	787	1	16170	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
06	17430	X	16530	-0-		-900	-0-	797	1	15723	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
07	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-	156	1	3056	2	Y	-0-					-0-
08	20982	X	20982	-0-		-0-	-0-	989	1	19993	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
03	38471	X	34816	-0-	-3655	-0-	1699	1	33086	2	Y	28	30	0			2
							31	9									
04	38010	X	33108	-0-	-4902	-0-	1618	1	31467	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
05	39277	X	33776	-0-	-5501	-0-	1566	1	32190	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	38010	X	32603	-0-	-5407	-0-	1575	1	31010	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
07	33516	X	33516	-0-	-0-	-0-	1632	1	31880	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	34813	X	33495	-0-	-1318	-0-	1577	1	31918	2	Y	-0-					-0-

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
03	31806	X	29066	-0-	-2740	-0-	1416	1	27599	2	Y	46	48	0			3
							51	9									
04	30780	X	27856	-0-	-2924	-0-	1359	1	26455	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
05	30628	X	29115	-0-	-1513	-0-	1347	1	27732	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
06	29220	X	28104	-0-	-1116	-0-	1354	1	26714	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	1367	1	26694	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
08	29109	X	14872	-0-	-14237	-0-	700	1	14152	2	Y	18	19	0			1
							20	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	31341	X	26464	-0-	-4877	-0-	1291	1	25153	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	30330	X	24987	-0-	-5343	-0-	1221	1	23752	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	28210	X	25163	-0-	-3047	-0-	1165	1	23988	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	26580	X	24074	-0-	-2506	-0-	1161	1	22902	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	1187	1	23185	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	26474	X	12460	-0-	-14014	-0-	588	1	11866	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	11811	X	1708	-0-	-10103	-0-	81 58	1 9	1569	2	Y	53	55	0			3
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	917 37	1 9	17853	2	Y	34	36	0			2
04	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	907 29	1 9	17608	2	Y	26	27	0			1
05	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	888 24	1 9	18308	2	Y	22	22	0			1
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	339 88	1 9	6583	2	Y	80	75	0			5
04	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	549 152	1 9	10662	2	Y	138	136	0			7
05	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	550 117	1 9	11338	2	Y	106	109	0	1	1	3
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

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
03	5921	X	2671	-0-	-3250	-0-	119 216	1 9	2336	2	Y	196	189	0			13
04	5730	X	464	-0-	-5266	-0-	36 34	1 9	394	2	Y	31	41	0	1	1	2
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					2
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20429	X	14576	-0-	-5853	-0-	711 22	1 9	13843	2	Y	20	21	0			1
04	15450	X	14164	-0-	-1286	-0-	692 17	1 9	13455	2	Y	15	15	0			1
05	15066	X	14310	-0-	-756	-0-	661 9	1 9	13640	2	Y	8	9	0			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28396	X	7532	-0-	-20864	-0-	369	1	7160	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	27480	X	6053	-0-	-21427	-0-	296	1	5753	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	18228	X	4113	-0-	-14115	-0-	190	1	3914	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	12600	X	3274	-0-	-9326	-0-	156	1	3112	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	7533	X	1369	-0-	-6164	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-

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
03	17391	X	15827	-0-	-1564	-0-	774	1	15040	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
04	16650	X	15106	-0-	-1544	-0-	739	1	14359	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
05	16864	X	15454	-0-	-1410	-0-	718	1	14733	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	15960	X	15225	-0-	-735	-0-	736	1	14487	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	543	1	10567	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	952	1	19248	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		1660	-0-	1660	1660	77	1	1474	2	Y	99	93	0			6
							109	9									
04	T. A.		581	-0-	581	2241	36	1	394	2	Y	137	136	0			7
							151	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2241					Y	-0-					7
06	2241	X	-0-	-0-	-2241	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					7

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4550	-0-	-844	-0-	219	1	4318	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	5220	X	4453	-0-	-767	-0-	216	1	4229	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
05	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	213	1	4330	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	226	1	4446	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	229	1	4454	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
08	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	168	1	3408	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
03	15624	X	12205	-0-	-3419	-0-	590 106	1 9	11509	2	Y	96	102	0	1	1	6
04	14070	X	11235	-0-	-2835	-0-	547 68	1 9	10620	2	Y	62	65	0			3
05	13702	X	9638	-0-	-4064	-0-	447 28	1 9	9163	2	Y	25	27	0			1
06	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	595 40	1 9	11744	2	Y	36	36	0			1
07	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	529 28	1 9	10344	2	Y	25	25	0			1
08	12214	X	11818	-0-	-396	-0-	557 31	1 9	11230	2	Y	28	27	0			2

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

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

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

03	21421	X	14307	-0-	-7114	-0-	693 109	1 9	13505	2	Y	99	113	0	1	1	6
04	18810	X	13449	-0-	-5361	-0-	653 66	1 9	12730	2	Y	60	63	0			3
05	17608	X	15718	-0-	-1890	-0-	726 47	1 9	14945	2	Y	43	45	0			1
06	16200	X	14436	-0-	-1764	-0-	695 50	1 9	13691	2	Y	45	45	0			1
07	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	757 41	1 9	14731	2	Y	37	36	0			2
08	15717	X	14808	-0-	-909	-0-	697 39	1 9	14072	2	Y	35	35	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

03	15934	X	15874	-0-	-60	-0-	775 22	1 9	15077	2	Y	20	22	0			1
04	15180	X	15096	-0-	-84	-0-	738 18	1 9	14340	2	Y	16	16	0			1
05	15996	X	14744	-0-	-1252	-0-	685 11	1 9	14048	2	Y	10	11	0			-0-
06	15480	X	14520	-0-	-960	-0-	701 12	1 9	13807	2	Y	11	11	0			-0-
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	505 9	1 9	9871	2	Y	8	8	0			-0-
08	15872	X	2234	-0-	-13638	-0-	105	1	2129	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7971	-0-	-709	-0-	390	1	7577	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	450	1	8760	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	410	1	8450	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

03	24304	X	21747	-0-	-2557	-0-	1063	1	20684	2	Y	-0-					-0-
04	23040	X	20741	-0-	-2299	-0-	1015	1	19726	2	Y	-0-					-0-
05	23808	X	20779	-0-	-3029	-0-	962	1	19817	2	Y	-0-					-0-
06	22020	X	19842	-0-	-2178	-0-	958	1	18884	2	Y	-0-					-0-
07	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	989	1	19342	2	Y	-0-					-0-
08	21762	X	20266	-0-	-1496	-0-	956	1	19310	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

03	34038	X	31646	-0-	-2392	-0-	1546	1	30100	2	Y	-0-					-0-
04	32580	X	30247	-0-	-2333	-0-	1480	1	28767	2	Y	-0-					-0-
05	32829	X	30742	-0-	-2087	-0-	1426	1	29316	2	Y	-0-					-0-
06	31290	X	29970	-0-	-1320	-0-	1448	1	28522	2	Y	-0-					-0-
07	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	1501	1	29248	2	Y	-0-					-0-
08	31651	X	30503	-0-	-1148	-0-	1439	1	29064	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

03	24831	X	22822	-0-	-2009	-0-	1116	1	21706	2	Y	-0-					-0-
04	23340	X	21801	-0-	-1539	-0-	1068	1	20733	2	Y	-0-					-0-
05	23932	X	22168	-0-	-1764	-0-	1026	1	21142	2	Y	-0-					-0-
06	22560	X	21356	-0-	-1204	-0-	1031	1	20325	2	Y	-0-					-0-
07	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	1061	1	20702	2	Y	-0-					-0-
08	22816	X	21401	-0-	-1415	-0-	1010	1	20391	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

03	27001	X	24282	-0-	-2719	-0-	1186	1	23096	2	Y	-0-					1
04	25350	X	23154	-0-	-2196	-0-	1132	1	22022	2	Y	-0-					1
05	25327	X	23497	-0-	-1830	-0-	1091	1	22406	2	Y	-0-					1
06	23790	X	22737	-0-	-1053	-0-	1095	1	21642	2	Y	-0-					1
07	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	1138	1	22197	2	Y	-0-					1
08	24273	X	23080	-0-	-1193	-0-	1088	1	21992	2	Y	-0-					1

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	267	1	1919	2	Y	125	122	0			3
							138	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	184	1	431	2	Y	352	342	0			13
							387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1815	1	8171	2	Y	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	1850	1	3059	2	Y	580	580	0			-0-
							638	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9982	X	7042	-0-	-2940	-0-	1966	1	4612	2	Y	422	406	0			16
							464	9									

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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	179					Y	-0-					73
04	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					73
05	899	X	38	-0-	-861	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					73
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	Y	43	114	0			2
							47	9									

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
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	839	1	3770	2	Y	338	335	0			3
							372	9									
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	570	1	943	2	Y	333	336	0			-0-
							366	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	329	1	2378	2	Y	338	330	0			8
							372	9									
08	4991	X	3050	-0-	-1941	-0-	807	1	1892	2	Y	319	315	0			12
							351	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

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
03	5115	X	4553	-0-		-562	-0-	217 133	1 9	4203	2	Y	121	125	0	1	1	8
04	4770	X	4656	-0-		-114	-0-	222 114	1 9	4320	2	Y	104	107	0			5
05	4495	X	4101	-0-		-394	-0-	186 75	1 9	3840	2	Y	68	70	0	1	1	2
06	4410	X	4085	-0-		-325	-0-	193 95	1 9	3797	2	Y	86	86	0			2
07	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-	215 109	1 9	4253	2	Y	99	96	0			5
08	4805	X	1445	-0-		-3360	-0-	67 34	1 9	1344	2	Y	31	34	0			2

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

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
03	7223	X	5061	-0-		-2162	-0-	238 187	1 9	4636	2	Y	170	169	0	1	1	11
04	6990	X	3744	-0-		-3246	-0-	181 75	1 9	3488	2	Y	68	75	0	1	1	3
05	7223	X	4967	-0-		-2256	-0-	226 103	1 9	4638	2	Y	94	93	0	1	1	3
06	6510	X	4960	-0-		-1550	-0-	230 139	1 9	4591	2	Y	126	126	0			3
07	5761	X	5761	-0-		-0-	-0-	274 179	1 9	5308	2	Y	163	158	0			8
08	5877	X	5877	-0-		-0-	-0-	269 163	1 9	5445	2	Y	148	147	0			9

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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

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
03	3937	X	2009	-0-		-1928	-0-	94 85	1 9	1830	2	Y	77	87	0	1	1	5
04	3690	X	3233	-0-		-457	-0-	155 64	1 9	3014	2	Y	58	60	0			3
05	3689	X	1956	-0-		-1733	-0-	88	1	1868	2	Y	-0-					3
06	3570	X	1593	-0-		-1977	-0-	75 30	1 9	1488	2	Y	27	29	0			1
07	3474	X	3474	-0-		-0-	-0-	165 103	1 9	3206	2	Y	94	90	0			5
08	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	162 20	1 9	3263	2	Y	18	22	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10645	-0-	-949	-0-	520	1	10118	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	11220	X	9180	-0-	-2040	-0-	450	1	8723	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	11594	X	9069	-0-	-2525	-0-	419	1	8648	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	10290	X	7791	-0-	-2499	-0-	376	1	7415	2	Y	-0-					-0-
07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	376	1	7317	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	10633	X	9813	-0-	-820	-0-	462	1	9351	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	1353	1	26348	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	24030	X	23392	-0-	-638	-0-	1142	1	22250	2	Y	-0-					-0-
05	24831	X	22285	-0-	-2546	-0-	1034	1	21251	2	Y	-0-					-0-
06	24570	X	20184	-0-	-4386	-0-	975	1	19209	2	Y	-0-					-0-
07	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	1030	1	20126	2	Y	-0-					-0-
08	27714	X	21669	-0-	-6045	-0-	1020	1	20649	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

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

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	353	1	6901	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	311	1	6056	2	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	291	1	5940	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	7050	X	6226	-0-	-824	-0-	302	1	5920	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	349	1	6814	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7285	X	6401	-0-	-884	-0-	300	1	6089	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	20835	-0-	-679	-0-	1010	1	19720	2	Y	95	99	0	1	1	6
							105	9									
04	20580	X	14604	-0-	-5976	-0-	714	1	13887	2	Y	3	9	0			-0-
							3	9									
05	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-					-0-
06	20580	X	30	-0-	-20550	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	215	1	4248	2	Y	-0-					-0-
08	20832	X	16338	-0-	-4494	-0-	768	1	15482	2	Y	80	75	0			5
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29109	X	27785	-0-	-1324	-0-	1358	1	26409	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	27900	X	26682	-0-	-1218	-0-	1305	1	25362	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	28489	X	27214	-0-	-1275	-0-	1261	1	25940	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	27270	X	26401	-0-	-869	-0-	1275	1	25112	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	1308	1	25570	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
08	27776	X	9397	-0-	-18379	-0-	443	1	8950	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	15919	-0-	-3363	-0-	776	1	15122	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
04	18660	X	8736	-0-	-9924	-0-	426	1	8303	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	19282	X	6611	-0-	-12671	-0-	307	1	6300	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	15420	X	13708	-0-	-1712	-0-	660	1	13035	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	657	1	12817	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
08	15934	X	15550	-0-	-384	-0-	734	1	14802	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27652	X	26449	-0-	-1203	-0-	1291	1	25157	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	26760	X	25620	-0-	-1140	-0-	1252	1	24368	2	Y	-0-					-0-
05	27249	X	26444	-0-	-805	-0-	1224	1	25220	2	Y	-0-					-0-
06	26100	X	24877	-0-	-1223	-0-	1200	1	23677	2	Y	-0-					-0-
07	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	1071	1	20893	2	Y	-0-					-0-
08	26505	X	21633	-0-	-4872	-0-	1020	1	20613	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7845	-0-	-1145	-0-	383	1	7432	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
04	8700	X	7573	-0-	-1127	-0-	369	1	7178	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
05	8122	X	7741	-0-	-381	-0-	357	1	7363	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	7650	X	7565	-0-	-85	-0-	365	1	7180	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	364	1	7101	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	383	1	7765	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	20527	-0-	-770	-0-	1004	1	19523	2	Y	-0-					-0-
04	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	1020	1	19845	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
05	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	1045	1	21506	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	1073	1	21158	2	Y	-0-					-0-
07	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	939	1	18331	2	Y	-0-					-0-
08	22537	X	19600	-0-	-2937	-0-	924	1	18676	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	12916	-0-	-3669	-0-	632	1	12281	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	16050	X	14694	-0-	-1356	-0-	717	1	13969	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	755	1	15509	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	14100	X	11737	-0-	-2363	-0-	565	1	11164	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	504	1	9849	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	16275	X	9102	-0-	-7173	-0-	429	1	8670	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	2314	-0-	-2305	-0-	112	1	2202	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	1861	-0-	-2609	-0-	91	1	1770	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3945	-0-	-674	-0-	183	1	3762	2	Y	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	210	1	4154	2	Y	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2923	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	183	1	3686	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9051	-0-	-1272	-0-	438	1	8519	2	Y	85	88	0	1	1	5
							94	9									
04	9330	X	8858	-0-	-472	-0-	432	1	8351	2	Y	68	70	0			3
							75	9									
05	9641	X	8895	-0-	-746	-0-	409	1	8442	2	Y	40	41	0	1	1	1
							44	9									
06	8760	X	5959	-0-	-2801	-0-	286	1	5641	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	306	1	5972	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
08	9176	X	81	-0-	-9095	-0-	78	2	3	9	Y	3	5	0			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	13157	-0-	-1165	-0-	641	1	12494	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
04	13440	X	10372	-0-	-3068	-0-	505	1	9854	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	13640	X	13317	-0-	-323	-0-	618	1	12690	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	647	1	12722	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	683	1	13352	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	13330	X	3422	-0-	-9908	-0-	162	1	3257	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

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

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	2149	-0-	-3710	-0-	85 364	1 9	1700	2	Y	331	344	0	2	1	21
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-	20	0	1	1	-0-
05	8308	X	1624	-0-	-6684	-0-	64 248	1 9	1312	2	Y	225	219	0			6
06	8040	X	1672	-0-	-6368	-0-	47 725	1 9	900	2	Y	659	648	0			17
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	108 139	1 9	2144	2	Y	126	136	0	1	1	6
08	2139	X	2108	-0-	-31	-0-	90 154	1 9	1864	2	Y	140	137	0			9

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
03	T. A.		2290	-0-	2290	2290	89 465	1 9	1736	2	Y	423	396	0			27
04	T. A.		712	-0-	712	3002	23 241	1 9	448	2	Y	219	234	0	1	1	11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3002					Y	-0-					11
06	3002	X	-0-	-0-	-3002	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		9338	-0-	9338	9338	422 721	1 9	8195	2	Y	655	613	0			42
04	T. A.		167	-0-	167	9505	4 24	1 9	139	2	Y	22	61	0	2	1	1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9505					Y	-0-					1
06	9505	X	-0-	-0-	-9505	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2490	-0-	2490	2490	115 1		2375	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2540	-0-	2540	5030	121 1 15 9		2404	2	Y	14	14	0			-0-
07	8714	X	3684	-0-	-5030	-0-	181 1 2 9		3501	2	Y	2	2	0			-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	151 1 435 9		3093	2	Y	395	370	0			25

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

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
03	14942	X	8141	-0-	-6801	-0-	369 1 623 9		7149	2	Y	566	589	0	4	1	36
04	14460	X	7712	-0-	-6748	-0-	619 1 486 9		6607	2	Y	442	454	0	2	1	22
05	14942	X	6972	-0-	-7970	-0-	300 1 415 9		6257	2	Y	377	384	0	4	1	11
06	9180	X	6503	-0-	-2677	-0-	289 1 449 9		5765	2	Y	408	408	0	1	1	10
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	304 1 453 9		6045	2	Y	412	401	0	1	1	20
08	8153	X	6669	-0-	-1484	-0-	292 1 479 9		5898	2	Y	435	427	0	1	1	27

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

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

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33 2				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2819	-0-	2819	2872	114	1	2250	2	Y	414	387	0			27
							455	9									
04	T. A.		2449	-0-	2449	5321	104	1	2044	2	Y	274	286	0	1	1	14
							301	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5321					Y	-0-					14
06	5321	X	-0-	-0-	-5321	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		637	-0-	637	637	16	1	289	2	Y	302	283	0			19
							332	9									
04	T. A.		282	-0-	282	919	4	1	147	2	Y	119	131	0	1	1	6
							131	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	919					Y	-0-					6
06	919	X	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	5425	-0-	-3875	-0-	264	1	5154	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	9000	X	7059	-0-	-1941	-0-	512	1	6540	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	8773	X	818	-0-	-7955	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	4493	-0-	-2257	-0-	217	1	4276	2	Y	-0-					-0-
07	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	81	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6016	-0-	-1269	-0-	284	1	5732	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	6218	-0-	-2586	-0-	302	1	5869	2	Y	43	44	0			3
							47	9									
04	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	608	1	7712	2	Y	174	168	0			9
							191	9									
05	7905	X	7755	-0-	-150	-0-	352	1	7232	2	Y	155	158	0	2	1	4
							171	9									
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	454	1	8874	2	Y	207	206	0			5
							228	9									
07	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	476	1	9274	2	Y	181	177	0			9
							199	9									
08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	451	1	9112	2	Y	186	183	0			12
							205	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	15314	X	7478	-0-	-7836	-0-	348	1	6764	2	Y	333	355	0	3	1	21
							366	9									
04	14820	X	7580	-0-	-7240	-0-	631	1	6637	2	Y	284	290	0	1	1	14
							312	9									
05	15314	X	6582	-0-	-8732	-0-	293	1	5979	2	Y	282	285	0	3	1	8
							310	9									
06	10170	X	6460	-0-	-3710	-0-	300	1	5842	2	Y	289	289	0	1	1	7
							318	9									
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	316	1	6067	2	Y	334	324	0	1	1	16
							367	9									
08	7843	X	6952	-0-	-891	-0-	308	1	6223	2	Y	383	374	0	1	1	24
							421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	149 721	1 9	2878	2	Y	655	681	0	4	1	42
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	17 63	1 9	227	2	Y	57	94	0	2	1	3
05	6572	X	5270	-0-	-1302	-0-	214 683	1 9	4373	2	Y	621	607	0			17
06	6360	X	4539	-0-	-1821	-0-	193 524	1 9	3822	2	Y	476	480	0	1	1	12
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	174 547	1 9	3422	2	Y	497	484	0	1	1	24
08	5270	X	5221	-0-	-49	-0-	217 586	1 9	4418	2	Y	533	523	0	1	1	33

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	1967	-0-	-3365	-0-	95 20	1 9	1852	2	Y	18	22	0			1
04	5700	X	4999	-0-	-701	-0-	244	1	4755	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	5890	X	1105	-0-	-4785	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	1871	-0-	-3829	-0-	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	147	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	3463	-0-	-1714	-0-	162 31	1 9	3270	2	Y	28	26	0			2

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5883	-0-	-7	-0-	284 57	1 9	5542	2	Y	52	55	0			3
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	273 46	1 9	5329	2	Y	42	43	0			2
05	6324	X	5158	-0-	-1166	-0-	239 39	1 9	4880	2	Y	35	36	0			1
06	6120	X	3095	-0-	-3025	-0-	148 29	1 9	2918	2	Y	26	26	0			1
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	247 37	1 9	4847	2	Y	34	33	0			2
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	313 47	1 9	6323	2	Y	43	42	0			3

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	674 112	1 9	13180	2	Y	102	104	0	1	1	7
04	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	581 89	1 9	11326	2	Y	81	84	0			4
05	12307	X	11649	-0-	-658	-0-	536 56	1 9	11057	2	Y	51	53	0	1	1	1
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

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

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

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
03	279	X	92	-0-	-187	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	643	1	8308	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3100	N	17253	-0-	14153	14153	799	1	16448	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	3000	N	2572	-0-	-428	13725	125	1	2440	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	14318	X	593	-0-	-13725	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	17267	X	220	-0-	-17047	-0-	11	1	209	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
03	21204	X	4183	-0-	-17021	-0-	203	1	3968	2	Y	11	15	0			1
							12	9									
04	20520	X	6579	-0-	-13941	-0-	475	1	6081	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	21204	X	19184	-0-	-2020	-0-	885	1	18260	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	20520	X	17963	-0-	-2557	-0-	863	1	17058	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	993	1	19391	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
08	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	968	1	19547	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46562	X	15888	-0-	-30674	-0-	775	1	15072	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
04	35970	X	14994	-0-	-20976	-0-	731	1	14221	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
05	28706	X	13879	-0-	-14827	-0-	644	1	13211	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
06	20910	X	13599	-0-	-7311	-0-	653	1	12920	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	667	1	13024	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	990	1	20016	2	Y	16	16	0			1
							18	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
03	27652	X	14354	-0-	-13298	-0-	700	1	13609	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
04	23040	X	13712	-0-	-9328	-0-	668	1	13002	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
05	21080	X	13761	-0-	-7319	-0-	636	1	13094	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
06	18510	X	13349	-0-	-5161	-0-	642	1	12676	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	635	1	12393	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	717	1	14504	2	Y	26	25	0			2
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		25542	-0-	25542	73153	1240	1	24148	2	Y	140	134	0			9
							154	9									
04	T. A.		24476	-0-	24476	97629	1193	1	23158	2	Y	114	117	0			6
							125	9									
05	T. A.		24903	-0-	24903	122532	1149	1	23605	2	Y	135	136	0	1	1	4
							149	9									
06	146481	X	23949	-0-	-122532	-0-	1148	1	22689	2	Y	102	103	0			3
							112	9									
07	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	1180	1	23016	2	Y	99	97	0			5
							109	9									
08	25544	X	11161	-0-	-14383	-0-	526	1	10633	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2480	X	54	-0-	-2426	-0-	54	2			Y	-0-	5	0			-0-
04	2400	X	51	-0-	-2349	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	28	-0-	-2452	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

03	7502	X	7047	-0-	-455	-0-	334 228	1 9	6485	2	Y	207	217	0	1	1	13
04	7170	X	6780	-0-	-390	-0-	321 195	1 9	6264	2	Y	177	180	0	1	1	9
05	7409	X	6318	-0-	-1091	-0-	286 150	1 9	5882	2	Y	136	139	0	2	1	4
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

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37355	X	36120	-0-	-1235	-0-	1751 252	1 9	34117	2	Y	229	237	0	1	1	15
04	36150	X	32772	-0-	-3378	-0-	1590 199	1 9	30983	2	Y	181	186	0	1	1	9
05	36859	X	35371	-0-	-1488	-0-	1630 180	1 9	33561	2	Y	164	166	0	2	1	5
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

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

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

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1304	-0-	1304	1304	62	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		27	-0-	27	1331	27	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-					-0-
06	1331	X	-0-	-0-	-1331	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	178	-0-	-1062	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	449	-0-	-931	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	177	-0-	-1342	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 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
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	133 585	1 9	2541	2	Y	532	513	0	1	1	34
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	24 45	1 9	375	2	Y	41	71	0	2	1	2
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	136 292	1 9	2754	2	Y	265	260	0			7
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

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
03	3131	X	1047	-0-	-2084	-0-	53 23	1 9	971	2	Y	21	29	0			1
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	365 64	1 9	4663	2	Y	58	56	0			3
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	256 70	1 9	5187	2	Y	64	65	0			2
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

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3054	-0-	-2092	-0-	141 175	1 9	2738	2	Y	159	174	0	2	1	10
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	1	10	0	1	1	-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	1376	-0-	-6095	-0-	62 66	1 9	1248	2	Y	60	81	0	2	1	4
04	7230	X	2914	-0-	-4316	-0-	202 111	1 9	2601	2	Y	101	100	0			5
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	380 273	1 9	7829	2	Y	248	245	0	1	1	7
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2895	-0-		-608	-0-		140	1	2710	2	Y	41	44	0			3
									45	9									
04	3600	X	1712	-0-		-1888	-0-		188	1	1500	2	Y	22	24	0			1
									24	9									
05	3720	X	2557	-0-		-1163	-0-		116	1	2405	2	Y	33	33	0			1
									36	9									
06	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-		170	1	3359	2	Y	129	127	0			3
									142	9									
07	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-		123	1	2421	2	Y	720	688	0			35
									792	9									
08	4453	X	4453	-0-		-0-	-0-		207	1	4198	2	Y	44	74	0	2	1	3
									48	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	13581	-0-		-3934	-0-		659	1	12849	2	Y	66	71	0	1	1	4
									73	9									
04	13110	X	12883	-0-		-227	-0-		630	1	12241	2	Y	11	14	0			1
									12	9									
05	13423	X	13073	-0-		-350	-0-		606	1	12464	2	Y	3	4	0			-0-
									3	9									
06	13140	X	12196	-0-		-944	-0-		588	1	11589	2	Y	17	17	0			-0-
									19	9									
07	12679	X	12679	-0-		-0-	-0-		619	1	12056	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
08	13578	X	11704	-0-		-1874	-0-		549	1	11122	2	Y	30	28	0			2
									33	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28799	X	24384	-0-		-4415	-0-		1184	1	23086	2	Y	104	106	0	1	1	7
									114	9									
04	26970	X	25742	-0-		-1228	-0-		1254	1	24396	2	Y	84	87	0			4
									92	9									
05	27404	X	25003	-0-		-2401	-0-		1153	1	23766	2	Y	76	77	0	1	1	2
									84	9									
06	25770	X	24478	-0-		-1292	-0-		1180	1	23218	2	Y	73	73	0			2
									80	9									
07	24114	X	24114	-0-		-0-	-0-		1172	1	22868	2	Y	67	66	0			3
									74	9									
08	26629	X	21869	-0-		-4760	-0-		1029	1	20764	2	Y	69	68	0			4
									76	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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 #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	609 19	1 9	11810	2	Y	17	18	0			1
04	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	638 17	1 9	12428	2	Y	15	15	0			1
05	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	668 18	1 9	13728	2	Y	16	17	0			-0-
06	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	731 1	1 9	14410	2	Y	1	1	0			-0-
07	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	695 1	1 9	13544	2	Y	1	1	0			-0-
08	14415	X	323	-0-	-14092	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8564	-0-	-395	-0-	403 329	1 9	7832	2	Y	299	284	0			19
04	8670	X	7329	-0-	-1341	-0-	523 211	1 9	6595	2	Y	192	200	0	1	1	10
05	8959	X	5304	-0-	-3655	-0-	242 98	1 9	4964	2	Y	89	94	0	2	1	3
06	8490	X	4796	-0-	-3694	-0-	225 85	1 9	4486	2	Y	77	78	0			2
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	256 75	1 9	4983	2	Y	68	67	0			3
08	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	399 135	1 9	8118	2	Y	123	118	0			8

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
03	8153	X	4025	-0-	-4128	-0-	193 87	1 9	3745	2	Y	79	92	0	1	1	5
04	7950	X	7108	-0-	-842	-0-	776 131	1 9	6201	2	Y	119	118	0			6
05	8215	X	3333	-0-	-4882	-0-	152 54	1 9	3127	2	Y	49	53	0	1	1	1
06	7950	X	3723	-0-	-4227	-0-	178 66	1 9	3479	2	Y	60	59	0			2
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	290 123	1 9	5675	2	Y	112	109	0			5
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	511 189	1 9	10299	2	Y	172	166	0			11

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	22816	X	18901	-0-	-3915	-0-	919 58	1 9	17924	2	Y	53	56	0			3
04	19890	X	18129	-0-	-1761	-0-	884 46	1 9	17199	2	Y	42	43	0			2
05	19871	X	18496	-0-	-1375	-0-	855 40	1 9	17601	2	Y	36	37	0			1
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5332	X	1288	-0-	-4044	-0-	60 15	1 9	1213	2	Y	14	17	0			1
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	19251	X	17469	-0-	-1782	-0-	852 32	1 9	16585	2	Y	29	30	0			2
04	17910	X	16586	-0-	-1324	-0-	811 21	1 9	15754	2	Y	19	20	0			1
05	17856	X	16560	-0-	-1296	-0-	767	1	15793	2	Y	-0-					1
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	7967	X	6550	-0-	-1417	-0-	319	1	6186	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
04	7500	X	450	-0-	-7050	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	440	1	9082	2	Y	86	84	0			2
							95	9									
06	7470	X	4891	-0-	-2579	-0-	230	1	4606	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	360	1	7033	2	Y	73	70	0			4
							80	9									
08	9610	X	7614	-0-	-1996	-0-	357	1	7177	2	Y	73	72	0			5
							80	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

03	20863	X	17871	-0-	-2992	-0-	852	1	16604	2	Y	377	392	0	2	1	24
							415	9									
04	19440	X	11039	-0-	-8401	-0-	531	1	10299	2	Y	190	203	0	1	1	10
							209	9									
05	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-					10
06	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

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

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					11
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					11
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					11
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		170	-0-	170	2108	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2108					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2108					Y	-0-					-0-
06	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

03	T. A.		562	-0-	562	562	17 182	1 9	363	2	Y	165	154	0			11
04	T. A.		358	-0-	358	920	13 105	1 9	240	2	Y	95	100	0	1	1	5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	920					Y	-0-					5
06	920	X	-0-	-0-	-920	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

03	23808	X	22995	-0-	-813	-0-	1122	1	21873	2	Y	-0-					-0-
04	23040	X	21796	-0-	-1244	-0-	1067	1	20729	2	Y	-0-					-0-
05	23808	X	22507	-0-	-1301	-0-	1042	1	21465	2	Y	-0-					-0-
06	23040	X	22271	-0-	-769	-0-	1076	1	21195	2	Y	-0-					-0-
07	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	1128	1	22005	2	Y	-0-					-0-
08	23002	X	22921	-0-	-81	-0-	1083	1	21838	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

03	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	271	1	5256	2	Y	-0-					3
04	5520	X	5438	-0-	-82	-0-	265	1	5173	2	Y	-0-					3
05	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	256	1	5288	2	Y	-0-					3
06	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	267	1	5229	2	Y	-0-					3
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	281	1	5506	2	Y	-0-					3
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	273	1	5505	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

03	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	909	1	17696	2	Y	-0-					-0-
04	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	858	1	16727	2	Y	-0-					-0-
05	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	842	1	17347	2	Y	-0-					-0-
06	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	928	1	18323	2	Y	-0-					-0-
07	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	1143	1	22321	2	Y	-0-					-0-
08	24915	X	24915	-0-	-0-	-0-	1176	1	23739	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	17980	X	16076	-0-	-1904	-0-	783	1	15293	2	Y	-0-					-0-
04	17400	X	14945	-0-	-2455	-0-	731	1	14214	2	Y	-0-					-0-
05	17019	X	6185	-0-	-10834	-0-	288	1	5897	2	Y	-0-					-0-
06	15570	X	1774	-0-	-13796	-0-	87	1	1684	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

03	24490	X	22822	-0-	-1668	-0-	1116	1	21706	2	Y	-0-					-0-
04	23700	X	22097	-0-	-1603	-0-	1083	1	21014	2	Y	-0-					-0-
05	24490	X	22436	-0-	-2054	-0-	1039	1	21397	2	Y	-0-					-0-
06	22740	X	21760	-0-	-980	-0-	1050	1	20710	2	Y	-0-					-0-
07	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	1030	1	20089	2	Y	-0-					-0-
08	22847	X	21893	-0-	-954	-0-	1031	1	20862	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

03	21390	X	16073	-0-	-5317	-0-	779	1	15213	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
04	18210	X	15784	-0-	-2426	-0-	769	1	14957	2	Y	53	55	0			3
							58	9									
05	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	884	1	18156	2	Y	-0-					3
06	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	992	1	19554	2	Y	-0-					3
07	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	1102	1	21533	2	Y	-0-					3
08	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	1051	1	21249	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

03	20119	X	9656	-0-	-10463	-0-	468	1	9140	2	Y	44	48	0			3
							48	9									
04	18870	X	14206	-0-	-4664	-0-	692	1	13456	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
05	16306	X	9557	-0-	-6749	-0-	441	1	9084	2	Y	29	31	0			1
							32	9									
06	14340	X	12439	-0-	-1901	-0-	595	1	11759	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
07	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	554	1	10817	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
08	14694	X	11778	-0-	-2916	-0-	548	1	11091	2	Y	126	120	0			8
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	343	1	6699	2	Y	27	29	0			2
							30	9									
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	387	1	7543	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
05	8649	X	7429	-0-	-1220	-0-	343	1	7078	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	8370	X	6854	-0-	-1516	-0-	330	1	6520	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	281	1	5494	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	8215	X	7544	-0-	-671	-0-	357	1	7183	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	12965	-0-	-2876	-0-	633	1	12328	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	15330	X	12084	-0-	-3246	-0-	593	1	11489	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	15841	X	12691	-0-	-3150	-0-	586	1	12103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	14310	X	11707	-0-	-2603	-0-	564	1	11141	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	579	1	11330	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	12958	X	11495	-0-	-1463	-0-	541	1	10952	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	3293	-0-	-7743	-0-	707	1	2223	2	Y	330	354	0	3	1	21
							363	9									
04	10680	X	5366	-0-	-5314	-0-	932	1	3870	2	Y	513	507	0	1	1	26
							564	9									
05	11036	X	3388	-0-	-7648	-0-	559	1	2518	2	Y	283	296	0	5	1	8
							311	9									
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	7	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305	X	17752	-0-	-2553	-0-	866	1	16876	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	19650	X	17041	-0-	-2609	-0-	833	1	16193	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	17887	X	16606	-0-	-1281	-0-	767	1	15826	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	17310	X	16756	-0-	-554	-0-	810	1	15933	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	885	1	17276	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
08	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	851	1	17184	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	5109	-0-		-7508		-0-		249	1	4840	2	Y	18	20	0			1
										20	9									
04	7350	X	4753	-0-		-2597		-0-		231	1	4507	2	Y	14	14	0			1
										15	9									
05	5602	X	5602	-0-		-0-		-0-		257	1	5324	2	Y	19	19	0			1
										21	9									
06	5010	X	4397	-0-		-613		-0-		211	1	4178	2	Y	7	8	0			-0-
										8	9									
07	6360	X	6360	-0-		-0-		-0-		309	1	6029	2	Y	20	19	0			1
										22	9									
08	9260	X	9260	-0-		-0-		-0-		436	1	8800	2	Y	22	22	0			1
										24	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	14713	X	14713	-0-		-0-		-0-		712	1	13858	2	Y	130	136	0	1	1	8
										143	9									
04	14300	X	14300	-0-		-0-		-0-		693	1	13493	2	Y	104	107	0			5
										114	9									
05	13175	X	12890	-0-		-285		-0-		592	1	12208	2	Y	82	84	0	1	1	2
										90	9									
06	12902	X	12902	-0-		-0-		-0-		619	1	12191	2	Y	84	84	0			2
										92	9									
07	13373	X	13373	-0-		-0-		-0-		651	1	12623	2	Y	90	88	0			4
										99	9									
08	14787	X	10058	-0-		-4729		-0-		471	1	9510	2	Y	70	70	0			4
										77	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	2201	X	1946	-0-		-255		-0-		94	1	1839	2	Y	12	12	0			1
										13	9									
04	3522	X	3522	-0-		-0-		-0-		170	1	3332	2	Y	18	18	0			1
										20	9									
05	5706	X	5706	-0-		-0-		-0-		263	1	5380	2	Y	57	56	0			2
										63	9									
06	6270	X	6270	-0-		-0-		-0-		302	1	5912	2	Y	51	52	0			1
										56	9									
07	3674	X	3674	-0-		-0-		-0-		178	1	3466	2	Y	27	27	0			1
										30	9									
08	5704	X	3232	-0-		-2472		-0-		146	1	2941	2	Y	132	125	0			8
										145	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. 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
03	21390	X	16961	-0-		-4429		-0-		826	1	16096	2	Y	35	36	0			2
										39	9									
04	19260	X	12366	-0-		-6894		-0-		602	1	11752	2	Y	11	12	0			1
										12	9									
05	19902	X	11776	-0-		-8126		-0-		545	1	11209	2	Y	20	20	0			1
										22	9									
06	18210	X	5669	-0-		-12541		-0-		271	1	5372	2	Y	24	24	0			1
										26	9									
07	5222	X	5222	-0-		-0-		-0-		256	1	4960	2	Y	5	6	0			-0-
										6	9									
08	16957	X	7033	-0-		-9924		-0-		332	1	6697	2	Y	4	4	0			-0-
										4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
03	15066	X	12701	-0-	-2365	-0-	618	1	12054	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
04	14580	X	13035	-0-	-1545	-0-	638	1	12382	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
05	15066	X	12649	-0-	-2417	-0-	586	1	12056	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	14190	X	11818	-0-	-2372	-0-	569	1	11236	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	558	1	10884	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
08	13485	X	11795	-0-	-1690	-0-	556	1	11221	2	Y	16	16	0			1
							18	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
03	19313	X	14318	-0-	-4995	-0-	693	1	13491	2	Y	122	124	0	1	1	8
							134	9									
04	18690	X	14843	-0-	-3847	-0-	718	1	14007	2	Y	107	110	0			5
							118	9									
05	19313	X	15466	-0-	-3847	-0-	715	1	14692	2	Y	54	56	0	1	1	2
							59	9									
06	15960	X	14519	-0-	-1441	-0-	700	1	13794	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
07	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	683	1	13332	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	15469	X	10669	-0-	-4800	-0-	501	1	10132	2	Y	33	32	0			2
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	554	1	10750	2	Y	160	160	0	1	1	10
							176	9									
04	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	548	1	10650	2	Y	146	148	0	1	1	7
							161	9									
05	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	592	1	12195	2	Y	127	129	0	1	1	4
							140	9									
06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	652	1	12889	2	Y	108	109	0			3
							119	9									
07	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	543	1	10594	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
08	12927	X	12168	-0-	-759	-0-	569	1	11492	2	Y	97	95	0			6
							107	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
03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	431	1	8410	2	Y	203	190	0			13
							223	9									
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	116	1	2289	2	Y	69	78	0	1	1	3
							76	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	5508	-0-	-3203	-0-	242	1	4734	2	Y	484	453	0			31
							532	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	139	1	2708	2	Y	456	462	0	2	1	23
							502	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					23

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	5606	-0-	-2578	-0-	1219	1	3833	2	Y	504	540	0	4	1	32
							554	9									
04	7920	X	7616	-0-	-304	-0-	1333	1	5539	2	Y	676	672	0	2	1	34
							744	9									
05	8184	X	2836	-0-	-5348	-0-	475	1	2140	2	Y	201	223	0	6	1	6
							221	9									
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	680	1	4903	2	Y	271	258	0			13
							298	9									
08	7874	X	103	-0-	-7771	-0-	25	1	60	2	Y	16	27	0	1	1	1
							18	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
03	93	X	23	-0-	-70	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	60	X	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	12984	-0-	-1803	-0-	629	1	12234	2	Y	110	110	0			7
							121	9									
04	14310	X	13791	-0-	-519	-0-	668	1	12993	2	Y	118	119	0			6
							130	9									
05	12152	X	6596	-0-	-5556	-0-	305	1	6239	2	Y	47	51	0	1	1	1
							52	9									
06	12570	X	34	-0-	-12536	-0-	34	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32271	X	22114	-0-	-10157	-0-	1080	1	21030	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	29340	X	25055	-0-	-4285	-0-	1226	1	23825	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	30070	X	29847	-0-	-223	-0-	1383	1	28463	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	29100	X	27947	-0-	-1153	-0-	1351	1	26593	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	30011	X	30011	-0-	-0-	-0-	1463	1	28545	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	1429	1	28818	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33108	X	22480	-0-	-10628	-0-	1100	1 4 9	21376	2	Y	4	4	0			-0-
04	31140	X	27294	-0-	-3846	-0-	1333	1 4 9	25957	2	Y	4	4	0			-0-
05	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	1487	1 2 9	30598	2	Y	2	2	0			-0-
06	30420	X	29238	-0-	-1182	-0-	1411	1 2 9	27825	2	Y	2	2	0			-0-
07	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	1450	1 3 9	28314	2	Y	3	3	0			-0-
08	32085	X	30862	-0-	-1223	-0-	1456	1 2 9	29404	2	Y	2	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	92907	X	64866	-0-	-28041	-0-	3160	1 150 9	61556	2	Y	136	142	0	1	1	9
04	85590	X	59205	-0-	-26385	-0-	2891	1 120 9	56194	2	Y	109	112	0			6
05	79639	X	60132	-0-	-19507	-0-	2783	1 97 9	57252	2	Y	88	91	0	1	1	2
06	71760	X	53970	-0-	-17790	-0-	2600	1 91 9	51279	2	Y	83	83	0			2
07	51037	X	51037	-0-	-0-	-0-	2482	1 95 9	48460	2	Y	86	84	0			4
08	64852	X	48842	-0-	-16010	-0-	2299	1 91 9	46452	2	Y	83	82	0			5

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 19035 - 19079

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	197408	X	149195	-0-	-48213	-0-	7262	1 505 9	141428	2	Y	459	481	0	3	1	29
04	178050	X	135518	-0-	-42532	-0-	6610	1 404 9	128504	2	Y	367	376	0	1	1	19
05	177289	X	134597	-0-	-42692	-0-	6224	1 354 9	128019	2	Y	322	329	0	3	1	9
06	160890	X	127469	-0-	-33421	-0-	6136	1 355 9	120978	2	Y	323	323	0	1	1	8
07	120349	X	120349	-0-	-0-	-0-	5848	1 360 9	114141	2	Y	327	318	0	1	1	16
08	149203	X	119457	-0-	-29746	-0-	5617	1 320 9	113520	2	Y	291	288	0	1	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28365	X	26614	-0-	-1751	-0-	1295	1	25217	2	Y	93	89	0			6
							102	9									
04	27450	X	22998	-0-	-4452	-0-	1111	1	21582	2	Y	277	269	0			14
							305	9									
05	27776	X	23817	-0-	-3959	-0-	1102	1	22698	2	Y	15	26	0	3	1	-0-
							17	9									
06	25770	X	22557	-0-	-3213	-0-	1090	1	21450	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	1120	1	21882	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	26629	X	23631	-0-	-2998	-0-	1112	1	22505	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26102	X	25950	-0-	-152	-0-	1261	1	24529	2	Y	145	151	0	1	1	9
							160	9									
04	25260	X	24945	-0-	-315	-0-	1212	1	23595	2	Y	125	128	0			6
							138	9									
05	26102	X	21955	-0-	-4147	-0-	1019	1	20911	2	Y	23	27	0	1	1	1
							25	9									
06	25260	X	23704	-0-	-1556	-0-	1146	1	22558	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	1063	1	20808	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
08	25947	X	25618	-0-	-329	-0-	1202	1	24281	2	Y	123	116	0			8
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31744	X	30717	-0-	-1027	-0-	1500	1	29196	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
04	30720	X	29423	-0-	-1297	-0-	1437	1	27971	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	31744	X	30135	-0-	-1609	-0-	1396	1	28724	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
06	29730	X	28872	-0-	-858	-0-	1392	1	27462	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	29497	X	29497	-0-	-0-	-0-	1439	1	28058	2	Y	-0-					-0-
08	30721	X	29402	-0-	-1319	-0-	1387	1	28004	2	Y	10	9	0			1
							11	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
03	13206	X	3037	-0-	-10169	-0-	149	1	2882	2	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
04	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	729	1	14131	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	693	1	14271	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	12150	X	11455	-0-	-695	-0-	550	1	10885	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	634	1	12365	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
08	15376	X	10629	-0-	-4747	-0-	501	1	10109	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	360	1	7013	2	Y	209	196	0			13
							230	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	155	1	3029	2	Y	117	123	0	1	1	6
							129	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					6

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43710	X	13307	-0-	-30403	-0-	649	1	12657	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	42300	X	39983	-0-	-2317	-0-	1956	1	38027	2	Y	-0-					-0-
05	43710	X	43159	-0-	-551	-0-	2002	1	41157	2	Y	-0-					-0-
06	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	1964	1	38742	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	39202	X	39202	-0-	-0-	-0-	1911	1	37291	2	Y	-0-					-0-
08	43152	X	39782	-0-	-3370	-0-	1876	1	37906	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
03	19964	X	19260	-0-	-704	-0-	935	1	18219	2	Y	96	101	0	1	1	6
							106	9									
04	19320	X	18583	-0-	-737	-0-	906	1	17592	2	Y	77	79	0			4
							85	9									
05	19964	X	19087	-0-	-877	-0-	883	1	18131	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	19290	X	18113	-0-	-1177	-0-	872	1	17166	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
07	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	893	1	17442	2	Y	65	64	0			3
							72	9									
08	19251	X	12332	-0-	-6919	-0-	579	1	11703	2	Y	45	45	0			3
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46872	X	43359	-0-	-3513	-0-	2118	1	41234	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	45360	X	41494	-0-	-3866	-0-	2029	1	39459	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	45911	X	42058	-0-	-3853	-0-	1951	1	40100	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	42780	X	40545	-0-	-2235	-0-	1958	1	38584	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	2010	1	39252	2	Y	-0-					-0-
08	43369	X	41566	-0-	-1803	-0-	1958	1	39608	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20584	X	19922	-0-	-662	-0-	966	1	18823	2	Y	121	127	0	1	1	8
							133	9									
04	19920	X	18368	-0-	-1552	-0-	888	1	17273	2	Y	188	186	0			10
							207	9									
05	20584	X	16674	-0-	-3910	-0-	768	1	15829	2	Y	70	76	0	2	1	2
							77	9									
06	19590	X	19068	-0-	-522	-0-	916	1	18055	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
07	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	894	1	17458	2	Y	116	112	0			6
							128	9									
08	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	961	1	19414	2	Y	78	79	0			5
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5360	-0-		-1863	-0-	243 360	1 9	4757	2	Y	327	342	0	2	1	21
04	6990	X	5473	-0-		-1517	-0-	483 308	1 9	4682	2	Y	280	286	0	1	1	14
05	6696	X	4182	-0-		-2514	-0-	183 252	1 9	3747	2	Y	229	234	0	3	1	6
06	6090	X	4823	-0-		-1267	-0-	218 311	1 9	4294	2	Y	283	282	0			7
07	5877	X	5877	-0-		-0-	-0-	267 400	1 9	5210	2	Y	364	352	0	1	1	18
08	5729	X	5729	-0-		-0-	-0-	251 380	1 9	5098	2	Y	345	340	0	1	1	22

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	6644	-0-		-4082	-0-	316 206	1 9	6122	2	Y	187	194	0	1	1	12
04	8430	X	6651	-0-		-1779	-0-	317 184	1 9	6150	2	Y	167	170	0	1	1	8
05	7533	X	6433	-0-		-1100	-0-	291 167	1 9	5975	2	Y	152	154	0	2	1	4
06	7345	X	7345	-0-		-0-	-0-	346 199	1 9	6800	2	Y	181	180	0			5
07	8162	X	8162	-0-		-0-	-0-	386 219	1 9	7557	2	Y	199	194	0			10
08	8797	X	8797	-0-		-0-	-0-	403 228	1 9	8166	2	Y	207	204	0			13

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2497	X	2497	-0-		-0-	-0-	115 122	1 9	2260	2	Y	111	112	0			7
04	420	X	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-		-2511	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	4813	-0-		-1883	-0-	232 101	1 9	4480	2	Y	92	100	0	1	1	6
04	6480	X	3201	-0-		-3279	-0-	293 66	1 9	2842	2	Y	60	63	0			3
05	7316	X	3761	-0-		-3555	-0-	170 83	1 9	3508	2	Y	75	76	0			2
06	7080	X	2786	-0-		-4294	-0-	131 64	1 9	2591	2	Y	58	59	0			1
07	2464	X	2464	-0-		-0-	-0-	117 55	1 9	2292	2	Y	50	49	0			2
08	5560	X	5560	-0-		-0-	-0-	258 125	1 9	5177	2	Y	114	109	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	277	1	5412	2	Y	137	140	0	1	1	9
							151	9									
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	297	1	5792	2	Y	126	129	0			6
							139	9									
05	5332	X	3994	-0-	-1338	-0-	183	1	3732	2	Y	72	75	0	1	1	2
							79	9									
06	5640	X	3987	-0-	-1653	-0-	188	1	3719	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	196	1	3835	2	Y	69	68	0			3
							76	9									
08	6448	X	3182	-0-	-3266	-0-	146	1	2975	2	Y	55	55	0			3
							61	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
03	41199	X	38812	-0-	-2387	-0-	1897	1	36887	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
04	39870	X	36949	-0-	-2921	-0-	1807	1	35121	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
05	41199	X	37436	-0-	-3763	-0-	1734	1	35681	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	38790	X	36065	-0-	-2725	-0-	1740	1	34307	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
07	36557	X	36557	-0-	-0-	-0-	1780	1	34774	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	38812	X	36476	-0-	-2336	-0-	1718	1	34758	2	Y	-0-					-0-

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
03	4154	X	400	-0-	-3754	-0-	17	1	364	2	Y	17	30	0	1	1	1
							19	9									
04	3510	X	900	-0-	-2610	-0-	44	1	825	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	196	1	4013	2	Y	199	194	0			6
							219	9									
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	171	1	3387	2	Y	141	143	0			4
							155	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	187	1	3672	2	Y	159	155	0			8
							175	9									
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	227	1	4607	2	Y	181	178	0			11
							199	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	5682	-0-	-1479	-0-	272	1	5279	2	Y	119	124	0	1	1	8
							131	9									
04	6930	X	5953	-0-	-977	-0-	287	1	5548	2	Y	107	110	0			5
							118	9									
05	6758	X	4615	-0-	-2143	-0-	210	1	4313	2	Y	84	86	0	1	1	2
							92	9									
06	6210	X	4600	-0-	-1610	-0-	219	1	4298	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	320	1	6287	2	Y	113	110	0			5
							124	9									
08	6169	X	5689	-0-	-480	-0-	263	1	5327	2	Y	90	89	0			6
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3695	-0-	-986	-0-	173	1	3375	2	Y	134	139	0	1	1	9
							147	9									
04	4530	X	3271	-0-	-1259	-0-	155	1	2993	2	Y	112	115	0			6
							123	9									
05	4681	X	3015	-0-	-1666	-0-	138	1	2769	2	Y	98	100	0	1	1	3
							108	9									
06	4260	X	2742	-0-	-1518	-0-	127	1	2510	2	Y	95	96	0			2
							105	9									
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	143	1	2766	2	Y	101	98	0			5
							111	9									
08	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	161	1	3204	2	Y	109	107	0			7
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

03	31899	X	29234	-0-	-2665	-0-	1428	1	27791	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
04	29580	X	28063	-0-	-1517	-0-	1372	1	26691	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	28706	X	25389	-0-	-3317	-0-	1177	1	24212	2	Y	-0-					-0-
06	28290	X	23797	-0-	-4493	-0-	1146	1	22651	2	Y	-0-					-0-
07	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	1139	1	22261	2	Y	-0-					-0-
08	29233	X	24288	-0-	-4945	-0-	1149	1	23139	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

03	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	909	1	17679	2	Y	-0-					-0-
04	15990	X	15304	-0-	-686	-0-	750	1	14554	2	Y	-0-					-0-
05	13609	X	9252	-0-	-4357	-0-	430	1	8822	2	Y	-0-					-0-
06	18000	X	10124	-0-	-7876	-0-	489	1	9635	2	Y	-0-					-0-
07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	528	1	10330	2	Y	-0-					-0-
08	18600	X	9800	-0-	-8800	-0-	462	1	9338	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

03	39277	X	37432	-0-	-1845	-0-	1827	1	35605	2	Y	-0-					-0-
04	37200	X	36062	-0-	-1138	-0-	1764	1	34298	2	Y	-0-					-0-
05	37417	X	35604	-0-	-1813	-0-	1650	1	33954	2	Y	-0-					-0-
06	36210	X	35351	-0-	-859	-0-	1708	1	33643	2	Y	-0-					-0-
07	36090	X	36090	-0-	-0-	-0-	1759	1	34331	2	Y	-0-					-0-
08	37417	X	35765	-0-	-1652	-0-	1688	1	34077	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

03	15190	X	324	-0-	-14866	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	14700	X	6177	-0-	-8523	-0-	304	1	5873	2	Y	-0-					-0-
05	15190	X	14385	-0-	-805	-0-	668	1	13717	2	Y	-0-					-0-
06	13260	X	13162	-0-	-98	-0-	636	1	12526	2	Y	-0-					-0-
07	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	707	1	13794	2	Y	-0-					-0-
08	14384	X	13615	-0-	-769	-0-	641	1	12973	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32860	X	24021	-0-	-8839	-0-	1146	1	22296	2	Y	526	552	0	4	1	34
							579	9									
04	31110	X	29289	-0-	-1821	-0-	1407	1	27347	2	Y	486	493	0	2	1	25
							535	9									
05	31899	X	13667	-0-	-18232	-0-	620	1	12781	2	Y	242	256	0	4	1	7
							266	9									
06	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	1451	1	28613	2	Y	528	522	0			13
							581	9									
07	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	1008	1	19654	2	Y	364	358	0	1	1	18
							400	9									
08	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	1459	1	29430	2	Y	499	485	0	1	1	31
							549	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
03	28148	X	22656	-0-	-5492	-0-	1080	1	21013	2	Y	512	533	0	3	1	33
							563	9									
04	26790	X	22247	-0-	-4543	-0-	1060	1	20644	2	Y	494	500	0	2	1	25
							543	9									
05	27404	X	17184	-0-	-10220	-0-	781	1	16055	2	Y	316	328	0	4	1	9
							348	9									
06	25890	X	20983	-0-	-4907	-0-	992	1	19540	2	Y	410	408	0	1	1	10
							451	9									
07	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	803	1	15669	2	Y	317	311	0	1	1	15
							349	9									
08	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	1208	1	24462	2	Y	426	413	0	1	1	27
							469	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
03	13020	X	4469	-0-	-8551	-0-	212	1	4141	2	Y	105	121	0	1	1	7
							116	9									
04	12600	X	6305	-0-	-6295	-0-	302	1	5850	2	Y	139	139	0			7
							153	9									
05	12400	X	5451	-0-	-6949	-0-	249	1	5116	2	Y	78	82	0	1	1	2
							86	9									
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	7475	-0-	-3189	-0-	353	1	6915	2	Y	188	198	0	1	1	12
							207	9									
04	9960	X	8711	-0-	-1249	-0-	413	1	8031	2	Y	243	242	0	1	1	12
							267	9									
05	10230	X	6396	-0-	-3834	-0-	291	1	5942	2	Y	148	154	0	2	1	4
							163	9									
06	7830	X	3526	-0-	-4304	-0-	166	1	3250	2	Y	100	101	0			3
							110	9									
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	276	1	5356	2	Y	111	109	0			5
							122	9									
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	585	1	11791	2	Y	301	287	0			19
							331	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7714	-0-	7714	29680	369 189	1 9	7156	2	Y	172	167	0			11
04	T. A.		10749	-0-	10749	40429	512 304	1 9	9933	2	Y	276	272	0	1	1	14
05	T. A.		14441	-0-	14441	54870	651 414	1 9	13376	2	Y	376	376	0	3	1	11
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

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	9245	-0-	-5945	-0-	439 240	1 9	8566	2	Y	218	206	0			14
04	12990	X	12086	-0-	-904	-0-	574 364	1 9	11148	2	Y	331	327	0	1	1	17
05	13423	X	5801	-0-	-7622	-0-	263 166	1 9	5372	2	Y	151	161	0	3	1	4
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

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	11810	-0-	-528	-0-	557 398	1 9	10855	2	Y	362	341	0			23
04	11880	X	10882	-0-	-998	-0-	497 776	1 9	9609	2	Y	705	691	0	1	1	36
05	12245	X	6964	-0-	-5281	-0-	299 524	1 9	6141	2	Y	476	493	0	6	1	13
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

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
03	14601	X	11131	-0-	-3470	-0-	535 209	1 9	10387	2	Y	190	181	0			12
04	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	731 252	1 9	14254	2	Y	229	228	0	1	1	12
05	13764	X	12575	-0-	-1189	-0-	573 196	1 9	11806	2	Y	178	183	0	2	1	5
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	8	-0-	-7246	-0-	8	2			Y	-0-					4
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					4
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					4
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	12276	X	7221	-0-	-5055	-0-	331 460	1 9	6430	2	Y	418	439	0	3 1		27
04	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-	26	0	1 1		-0-
05	11966	X	79	-0-	-11887	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	11130	X	54	-0-	-11076	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	481 312	1 9	9371	2	Y	284	266	0			18
04	9630	X	7062	-0-	-2568	-0-	333 256	1 9	6473	2	Y	233	238	0	1 1		12
05	8990	X	7183	-0-	-1807	-0-	321 227	1 9	6635	2	Y	206	210	0	2 1		6
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

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

03	15159	X	1789	-0-	-13370	-0-	85 9	1 9	1695	2	Y	8	13	0			1
04	14670	X	8544	-0-	-6126	-0-	418 21	1 9	8105	2	Y	19	19	0			1
05	14291	X	13850	-0-	-441	-0-	642 32	1 9	13176	2	Y	29	29	0			1
06	13830	X	12155	-0-	-1675	-0-	586 28	1 9	11541	2	Y	25	25	0			1
07	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	732 13	1 9	14312	2	Y	12	12	0			1
08	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	668 1	1 9	13537	2	Y	1	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

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
03	38998	X	9477	-0-	-29521	-0-	463	1	9007	2	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
04	36720	X	31370	-0-	-5350	-0-	1532	1	29770	2	Y	62	59	0			3
							68	9									
05	49213	X	49213	-0-	-0-	-0-	2281	1	46899	2	Y	30	32	0			1
							33	9									
06	41700	X	39147	-0-	-2553	-0-	1888	1	37226	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	37374	X	37374	-0-	-0-	-0-	1821	1	35524	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	49228	X	38522	-0-	-10706	-0-	1815	1	36678	2	Y	26	25	0			2
							29	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

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
03	32612	X	7742	-0-	-24870	-0-	375	1	7316	2	Y	46	78	0	2	1	3
							51	9									
04	32070	X	15732	-0-	-16338	-0-	762	1	14858	2	Y	102	100	0			5
							112	9									
05	33821	X	29784	-0-	-4037	-0-	1375	1	28296	2	Y	103	104	0	1	1	3
							113	9									
06	32730	X	30382	-0-	-2348	-0-	1457	1	28724	2	Y	183	181	0			5
							201	9									
07	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	1428	1	27839	2	Y	160	157	0			8
							176	9									
08	29791	X	28930	-0-	-861	-0-	1354	1	27382	2	Y	176	173	0			11
							194	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	147	1	2847	2	Y	112	109	0			7
							123	9									
04	2520	X	649	-0-	-1871	-0-	32	1	596	2	Y	19	25	0			1
							21	9									
05	2480	X	1826	-0-	-654	-0-	81	1	1676	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
06	3030	X	1869	-0-	-1161	-0-	87	1	1705	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	105	1	2009	2	Y	74	72	0			4
							81	9									
08	3131	X	1409	-0-	-1722	-0-	62	1	1301	2	Y	42	43	0			3
							46	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

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
03	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	900	1	17552	2	Y	467	458	0	1	1	30
							514	9									
04	24675	X	24675	-0-	-0-	-0-	1175	1	22837	2	Y	603	601	0	1	1	31
							663	9									
05	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	991	1	20340	2	Y	629	637	0	5	1	18
							692	9									
06	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	992	1	19555	2	Y	721	720	0	1	1	18
							793	9									
07	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	860	1	16757	2	Y	582	571	0	1	1	28
							640	9									
08	25513	X	19196	-0-	-6317	-0-	865	1	17474	2	Y	779	757	0	1	1	49
							857	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32178	X	29178	-0-	-3000	-0-	1426	1	27748	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	31140	X	27682	-0-	-3458	-0-	1354	1	26326	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	31031	X	28017	-0-	-3014	-0-	1298	1	26717	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	29370	X	26798	-0-	-2572	-0-	1294	1	25502	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	1314	1	25638	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	29171	X	26378	-0-	-2793	-0-	1246	1	25131	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27404	X	26305	-0-	-1099	-0-	1279	1	24885	2	Y	128	134	0	1	1	8
							141	9									
04	26520	X	25182	-0-	-1338	-0-	1226	1	23840	2	Y	105	108	0			5
							116	9									
05	27218	X	23644	-0-	-3574	-0-	1093	1	22444	2	Y	97	98	0	1	1	3
							107	9									
06	26100	X	22505	-0-	-3595	-0-	1079	1	21299	2	Y	115	115	0			3
							127	9									
07	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	1089	1	21245	2	Y	115	112	0			6
							127	9									
08	26319	X	22058	-0-	-4261	-0-	1033	1	20900	2	Y	114	113	0			7
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40331	X	38265	-0-	-2066	-0-	1846	1	35969	2	Y	409	424	0	3	1	26
							450	9									
04	39030	X	34583	-0-	-4447	-0-	1672	1	32525	2	Y	351	358	0	1	1	18
							386	9									
05	40331	X	33672	-0-	-6659	-0-	1533	1	31569	2	Y	518	518	0	3	1	15
							570	9									
06	37260	X	36803	-0-	-457	-0-	1740	1	34319	2	Y	676	673	0	1	1	17
							744	9									
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	438	1	8524	2	Y	170	178	0	1	1	8
							187	9									
08	38254	X	-0-	-0-	-38254	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

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
03	39432	X	36635	-0-	-2797	-0-	1765	1	34365	2	Y	459	476	0	3	1	29
							505	9									
04	37260	X	34944	-0-	-2316	-0-	1688	1	32837	2	Y	381	390	0	1	1	19
							419	9									
05	37882	X	35456	-0-	-2426	-0-	1625	1	33455	2	Y	342	348	0	3	1	10
							376	9									
06	35790	X	33753	-0-	-2037	-0-	1613	1	31764	2	Y	342	342	0	1	1	9
							376	9									
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	405	1	7922	2	Y	39	45	0	1	1	2
							43	9									
08	36549	X	15690	-0-	-20859	-0-	733	1	14779	2	Y	162	154	0			10
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	2561	-0-	-5034	-0-	115	1	2270	2	Y	160	213	0	4	1	10
							176	9									
04	7350	X	2866	-0-	-4484	-0-	474	1	2132	2	Y	236	233	0	1	1	12
							260	9									
05	7254	X	4969	-0-	-2285	-0-	213	1	4294	2	Y	420	418	0	2	1	12
							462	9									
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	212	1	4184	2	Y	736	728	0	1	1	19
							810	9									
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	202	1	3955	2	Y	562	553	0	1	1	27
							618	9									
08	4960	X	4029	-0-	-931	-0-	164	1	3326	2	Y	490	485	0	1	1	31
							539	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	41	-0-	-3927	-0-	41	2			Y	-0-					21
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					21
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					21
06	2460	X	1933	-0-	-527	-0-	58	1	1172	2	Y	639	643	0	1	1	16
							703	9									
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	564	552	0	1	1	27
							620	9									
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	Y	671	655	0	1	1	42
							738	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61442	X	57705	-0-	-3737	-0-	2817	1	54884	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	58470	X	56469	-0-	-2001	-0-	2761	1	53704	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	59799	X	57185	-0-	-2614	-0-	2648	1	54531	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	57300	X	54643	-0-	-2657	-0-	2637	1	52000	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	55296	X	55296	-0-	-0-	-0-	2695	1	52598	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	58404	X	54978	-0-	-3426	-0-	2593	1	52382	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
03	22723	X	15828	-0-	-6895	-0-	731	1	14257	2	Y	764	816	0	6	1	49
							840	9									
04	21990	X	18912	-0-	-3078	-0-	883	1	17191	2	Y	762	770	0	2	1	39
							838	9									
05	22723	X	13946	-0-	-8777	-0-	619	1	12745	2	Y	529	546	0	7	1	15
							582	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	6944	X	4227	-0-	-2717	-0-	186	1	3604	2	Y	397	407	0	2	1	25
							437	9									
04	6720	X	1514	-0-	-5206	-0-	266	1	1202	2	Y	42	64	0	1	1	2
							46	9									
05	6944	X	4399	-0-	-2545	-0-	200	1	4199	2	Y	-0-					2
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									

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
03	21762	X	15608	-0-	-6154	-0-	724	1	14101	2	Y	712	753	0	5	1	46
							783	9									
04	21060	X	16854	-0-	-4206	-0-	792	1	15399	2	Y	603	616	0	2	1	31
							663	9									
05	21762	X	12179	-0-	-9583	-0-	545	1	11191	2	Y	403	418	0	5	1	11
							443	9									
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									

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
03	22568	X	12835	-0-	-9733	-0-	596	1	11584	2	Y	595	640	0	5	1	38
							655	9									
04	21840	X	16441	-0-	-5399	-0-	776	1	15040	2	Y	568	575	0	2	1	29
							625	9									
05	20584	X	11059	-0-	-9525	-0-	493	1	10145	2	Y	383	396	0	5	1	11
							421	9									
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-

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
03	24893	X	13806	-0-	-11087	-0-	656	1	12768	2	Y	347	333	0			22
							382	9									
04	23456	X	23456	-0-	-0-	-0-	1112	1	21590	2	Y	685	671	0	1	1	35
							754	9									
05	23777	X	11476	-0-	-12301	-0-	516	1	10587	2	Y	339	358	0	6	1	10
							373	9									
06	22170	X	11333	-0-	-10837	-0-	528	1	10432	2	Y	339	339	0	1	1	9
							373	9									
07	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	1123	1	21958	2	Y	700	674	0	1	1	34
							770	9									
08	24242	X	13366	-0-	-10876	-0-	607	1	12233	2	Y	478	480	0	2	1	30
							526	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	18135	X	13662	-0-	-4473	-0-	634	1	12371	2	Y	597	637	0	5	1	38
							657	9									
04	17550	X	12028	-0-	-5522	-0-	563	1	10951	2	Y	467	479	0	2	1	24
							514	9									
05	17918	X	10385	-0-	-7533	-0-	462	1	9510	2	Y	375	384	0	4	1	11
							413	9									
06	17130	X	1675	-0-	-15455	-0-	76	1	1531	2	Y	62	70	0	1	1	2
							68	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	769	1	15494	2	Y	275	258	0			17
							303	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
03	18228	X	11112	-0-	-7116	-0-	532	1	10351	2	Y	208	201	0			13
							229	9									
04	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	922	1	17927	2	Y	423	414	0	1	1	21
							465	9									
05	17949	X	12163	-0-	-5786	-0-	548	1	11304	2	Y	283	292	0	4	1	8
							311	9									
06	16830	X	11468	-0-	-5362	-0-	542	1	10655	2	Y	246	247	0	1	1	6
							271	9									
07	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	703	1	13751	2	Y	327	317	0			16
							360	9									
08	19964	X	15667	-0-	-4297	-0-	715	1	14479	2	Y	430	418	0	1	1	27
							473	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
03	37882	X	19002	-0-	-18880	-0-	918	1	17911	2	Y	157	176	0	2	1	10
							173	9									
04	34680	X	28791	-0-	-5889	-0-	1398	1	27195	2	Y	180	180	0	1	1	9
							198	9									
05	38122	X	38122	-0-	-0-	-0-	1755	1	36106	2	Y	237	237	0	2	1	7
							261	9									
06	34680	X	21100	-0-	-13580	-0-	1008	1	19899	2	Y	175	178	0			4
							193	9									
07	37435	X	37435	-0-	-0-	-0-	1808	1	35317	2	Y	282	272	0			14
							310	9									
08	38130	X	30257	-0-	-7873	-0-	1415	1	28557	2	Y	259	256	0	1	1	16
							285	9									

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38409	X	19738	-0-	-18671	-0-	953	1	18599	2	Y	169	191	0	2	1	11
							186	9									
04	37170	X	28703	-0-	-8467	-0-	1394	1	27069	2	Y	218	217	0	1	1	11
							240	9									
05	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	1871	1	38516	2	Y	286	287	0	2	1	8
							315	9									
06	35370	X	20459	-0-	-14911	-0-	977	1	19239	2	Y	221	222	0	1	1	6
							243	9									
07	38269	X	38269	-0-	-0-	-0-	1843	1	36000	2	Y	387	374	0			19
							426	9									
08	40703	X	36825	-0-	-3878	-0-	1716	1	34687	2	Y	384	378	0	1	1	24
							422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	41974	X	20924	-0-	-21050	-0-	1011	1	19723	2	Y	173	194	0	2	1	11
							190	9									
04	39450	X	28032	-0-	-11418	-0-	1359	1	26453	2	Y	200	200	0	1	1	10
							220	9									
05	40052	X	38123	-0-	-1929	-0-	1752	1	36076	2	Y	268	268	0	2	1	8
							295	9									
06	37860	X	32853	-0-	-5007	-0-	1567	1	30903	2	Y	348	346	0	1	1	9
							383	9									
07	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	1660	1	32383	2	Y	343	334	0	1	1	17
							377	9									
08	38130	X	34066	-0-	-4064	-0-	1589	1	32111	2	Y	333	328	0	1	1	21
							366	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
03	100595	X	85328	-0-	-15267	-0-	4169	1	81158	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	97350	X	80071	-0-	-17279	-0-	3916	1	76154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	95356	X	77778	-0-	-17578	-0-	3606	1	74171	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	86820	X	72612	-0-	-14208	-0-	3506	1	69106	2	Y	-0-					-0-
07	72606	X	72606	-0-	-0-	-0-	3538	1	69068	2	Y	-0-					-0-
08	85343	X	71165	-0-	-14178	-0-	3355	1	67810	2	Y	-0-					-0-

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
03	146506	X	118415	-0-	-28091	-0-	5785	1	112627	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	141780	X	110178	-0-	-31602	-0-	5391	1	104763	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
05	136648	X	109245	-0-	-27403	-0-	5063	1	104182	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	119880	X	101908	-0-	-17972	-0-	4919	1	96988	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	103781	X	103781	-0-	-0-	-0-	5061	1	98719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	118420	X	101444	-0-	-16976	-0-	4782	1	96661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93961	X	74176	-0-	-19785	-0-	3621	1	70491	2	Y	58	63	0	1	1	4
							64	9									
04	84930	X	69495	-0-	-15435	-0-	3395	1	66017	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
05	83421	X	68948	-0-	-14473	-0-	3192	1	65656	2	Y	91	91	0	1	1	3
							100	9									
06	76980	X	56585	-0-	-20395	-0-	2727	1	53799	2	Y	54	56	0			1
							59	9									
07	53023	X	53023	-0-	-0-	-0-	2581	1	50372	2	Y	64	62	0			3
							70	9									
08	74183	X	24654	-0-	-49529	-0-	1160	1	23463	2	Y	28	29	0			2
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	90985	X	77631	-0-	-13354	-0-	3783	1	73669	2	Y	163	170	0	1	1	10
							179	9									
04	85410	X	72956	-0-	-12454	-0-	3563	1	69246	2	Y	134	136	0	1	1	7
							147	9									
05	85529	X	72394	-0-	-13135	-0-	3350	1	68956	2	Y	80	84	0	1	1	2
							88	9									
06	79620	X	69417	-0-	-10203	-0-	3345	1	65928	2	Y	131	130	0			3
							144	9									
07	69307	X	69307	-0-	-0-	-0-	3371	1	65793	2	Y	130	127	0			6
							143	9									
08	77624	X	12403	-0-	-65221	-0-	585	1	11787	2	Y	28	32	0			2
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145762	X	97454	-0-	-48308	-0-	4760	1	92661	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
04	129420	X	93384	-0-	-36036	-0-	4567	1	88794	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
05	121365	X	90988	-0-	-30377	-0-	4215	1	86758	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
06	108870	X	86393	-0-	-22477	-0-	4170	1	82198	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
07	83983	X	83983	-0-	-0-	-0-	4090	1	79870	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	97464	X	96517	-0-	-947	-0-	4551	1	91947	2	Y	17	17	0			1
							19	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
03	18507	X	12158	-0-	-6349	-0-	514	1	10032	2	Y	1465	1536	0	10	1	94
							1612	9									
04	18330	X	9918	-0-	-8412	-0-	422	1	8169	2	Y	1206	1234	0	5	1	61
							1327	9									
05	18941	X	5313	-0-	-13628	-0-	215	1	4440	2	Y	598	631	0	11	1	17
							658	9									
06	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-	16	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12152	X	9892	-0-	-2260	-0-	410	1	8277	2	Y	1095	1026	0			69
							1205	9									

BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22413	X	14509	-0-	-7904	-0-	603	1	11759	2	Y	1952	2043	0	13	1	125
							2147	9									
04	19020	X	12188	-0-	-6832	-0-	508	1	9903	2	Y	1615	1652	0	6	1	82
							1777	9									
05	19654	X	6137	-0-	-13517	-0-	246	1	5093	2	Y	725	773	0	14	1	20
							798	9									
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-	19	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14508	X	11604	-0-	-2904	-0-	469	1	9474	2	Y	1510	1415	0			95
							1661	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	15693	-0-	-7588	-0-	658	1	12826	2	Y	2008	2088	0	14	1	143
							2209	9									
04	22530	X	13866	-0-	-8664	-0-	568	1	11084	2	Y	2013	2034	0	7	1	115
							2214	9									
05	21359	X	13532	-0-	-7827	-0-	514	1	10558	2	Y	2236	2249	0	20	1	82
							2460	9									
06	16890	X	12785	-0-	-4105	-0-	504	1	9916	2	Y	2150	2151	0	5	1	76
							2365	9									
07	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	510	1	9935	2	Y	2061	2020	0	6	1	111
							2267	9									
08	15686	X	13039	-0-	-2647	-0-	503	1	10182	2	Y	2140	2093	0	5	1	153
							2354	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31682	X	21526	-0-	-10156	-0-	910	1	17756	2	Y	2600	2696	0	17	1	185
							2860	9									
04	30660	X	18930	-0-	-11730	-0-	789	1	15293	2	Y	2589	2617	0	9	1	148
							2848	9									
05	27807	X	18373	-0-	-9434	-0-	703	1	14496	2	Y	2885	2902	0	26	1	105
							3174	9									
06	22350	X	17377	-0-	-4973	-0-	692	1	13606	2	Y	2799	2799	0	7	1	98
							3079	9									
07	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	684	1	13360	2	Y	2551	2505	0	7	1	137
							2806	9									
08	21514	X	17453	-0-	-4061	-0-	680	1	13753	2	Y	2745	2680	0	6	1	196
							3020	9									

GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281077	X	221226	-0-	-59851	-0-	10802	1	210357	2	Y	61	57	0			4
							67	9									
04	265440	X	198791	-0-	-66649	-0-	9720	1	189071	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	274288	X	187491	-0-	-86797	-0-	8690	1	178801	2	Y	-0-					-0-
06	246420	X	175356	-0-	-71064	-0-	8467	1	166889	2	Y	-0-					-0-
07	172533	X	172533	-0-	-0-	-0-	8408	1	164125	2	Y	-0-					-0-
08	221216	X	154706	-0-	-66510	-0-	7294	1	147412	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60140	X	27088	-0-	-33052	-0-	1184	1	23043	2	Y	2601	2728	0	19	1	185
							2861	9									
04	45660	X	19908	-0-	-25752	-0-	871	1	16949	2	Y	1898	1966	0	9	1	108
							2088	9									
05	38285	X	14392	-0-	-23893	-0-	593	1	12223	2	Y	1433	1470	0	19	1	52
							1576	9									
06	26670	X	16730	-0-	-9940	-0-	710	1	13998	2	Y	1838	1822	0	3	1	65
							2022	9									
07	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	830	1	16177	2	Y	2338	2272	0	5	1	126
							2572	9									
08	27094	X	19021	-0-	-8073	-0-	784	1	15860	2	Y	2161	2127	0	6	1	154
							2377	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		222748	-0-	222748	247980	9729 23526	1 9	189493	2	Y	21387	20118	0	16	1	1523
04	463201	X	215221	-0-	-247980	-0-	9481 21375	1 9	184365	2	Y	19432	19771	0	74	1	1110
05	219635	X	186365	-0-	-33270	-0-	7768 18741	1 9	159856	2	Y	17037	17333	0	193	1	621
06	211080	X	162957	-0-	-48123	-0-	7145 14950	1 9	140862	2	Y	13591	13693	0	41	1	478
07	218116	X	156519	-0-	-61597	-0-	7002 12895	1 9	136622	2	Y	11723	11533	0	36	1	632
08	218116	X	141132	-0-	-76984	-0-	6131 11080	1 9	123921	2	Y	10073	9956	0	30	1	719

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
03	27776	X	18953	-0-	-8823	-0-	770 3174	1 9	15009	2	Y	2885	3034	0	21	1	185
04	24900	X	230	-0-	-24670	-0-	10 55	1 9	165	2	Y	50	223	0	9	1	3
05	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-					3
06	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					3
07	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					3
08	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	802 4886	1 9	16250	2	Y	4442	4167	0			278

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
03	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	669 2720	1 9	13095	2	Y	2473	2584	0	17	1	158
04	19080	X	14020	-0-	-5060	-0-	574 2298	1 9	11148	2	Y	2089	2133	0	8	1	106
05	22847	X	13550	-0-	-9297	-0-	536 2004	1 9	11010	2	Y	1822	1859	0	18	1	51
06	19080	X	13036	-0-	-6044	-0-	521 2270	1 9	10245	2	Y	2064	2060	0	3	1	52
07	18755	X	13180	-0-	-5575	-0-	528 2372	1 9	10280	2	Y	2156	2100	0	4	1	104
08	16492	X	13514	-0-	-2978	-0-	524 2419	1 9	10571	2	Y	2199	2160	0	5	1	138

BRISCOE G WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 03/02/2024 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		56580	-0-	56580	56580	2466 4282	1 9	49832	2	N	3893	3649	0			244

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	5626	-0-	-2186	-0-	4603	2	1023	9	Y	930	878	1			1356
04	7560	X	6339	-0-	-1221	-0-	5600	2	739	9	Y	672	517	1			1511
05	20181	X	5348	-0-	-14833	-0-	4505	2	843	9	Y	766	841	1			1436
06	19530	X	5530	-0-	-14000	-0-	5530	2			Y	-0-	1271	1			165
07	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	1417	2	1087	9	Y	988	619	1			534
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2504					Y	NO RPT					534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		640	-0-	640	1952	21	1	619	2	Y	-0-			-0-
04	2451	N	499	-0-	-1952	-0-	18	1	481	2	Y	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	82	-0-	-548	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	188	-0-	-339	-0-	6	1	182	2	Y	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

03	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	688	1	20526	2	Y	-0-			-0-
04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	686	1	19041	2	Y	-0-			-0-
05	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	615	1	17404	2	Y	-0-			-0-
06	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	694	1	19566	2	Y	-0-			-0-
07	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	670	1	19544	2	Y	-0-			-0-
08	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	636	1	18136	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	341	1	10179	2	Y	-0-			-0-
04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	356	1	9901	2	Y	-0-			-0-
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	336	1	9522	2	Y	-0-			-0-
06	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	343	1	9757	2	Y	-0-			-0-
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	328	1	9563	2	Y	-0-			-0-
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	316	1	8978	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	279	1	8311	2	Y	-0-			-0-
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	289	1	8044	2	Y	-0-			-0-
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	265	1	7500	2	Y	-0-			-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	269	1	7594	2	Y	-0-			-0-
07	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	307	1	8954	2	Y	-0-			-0-
08	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	297	1	8462	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	321	1	9585	2	Y	-0-			-0-
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	330	1	9150	2	Y	-0-			-0-
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	311	1	8800	2	Y	-0-			-0-
06	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	322	1	9052	2	Y	-0-			-0-
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	323	1	9445	2	Y	-0-			-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	330	1	9403	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

03	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	396	1	11808	2	Y	-0-			-0-
04	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	429	1	11894	2	Y	-0-			-0-
05	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	460	1	12989	2	Y	-0-			-0-
06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	440	1	12405	2	Y	-0-			-0-
07	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	426	1	12428	2	Y	-0-			-0-
08	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	515	1	14638	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5246	-0-	-241	-0-	237	1	5009	2	Y	-0-			-0-
04	5340	X	4959	-0-	-381	-0-	221	1	4738	2	Y	-0-			-0-
05	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	210	1	4557	2	Y	-0-			-0-
06	5340	X	5031	-0-	-309	-0-	222	1	4809	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4953	-0-	4953	4953	212	1	4741	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4742	-0-	4742	9695	207	1	4535	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

03	17360	X	14775	-0-	-2585	-0-	479	1	14296	2	N	-0-			-0-
04	16800	X	14487	-0-	-2313	-0-	503	1	13984	2	N	-0-			-0-
05	17360	X	14776	-0-	-2584	-0-	505	1	14271	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	14012	-0-	-1438	-0-	480	1	13532	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	14272	-0-	-918	-0-	473	1	13799	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	13768	-0-	-1205	-0-	467	1	13301	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

03	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	924	1	27591	2	N	-0-			-0-
04	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	960	1	26675	2	N	-0-			-0-
05	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	915	1	25856	2	N	-0-			-0-
06	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	869	1	24481	2	N	-0-			-0-
07	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	904	1	26363	2	N	-0-			-0-
08	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	921	1	26241	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

03	21700	X	19482	-0-	-2218	-0-	879	1	18603	2	N	-0-			-0-
04	20460	X	18346	-0-	-2114	-0-	809	1	17537	2	N	-0-			-0-
05	20832	X	19153	-0-	-1679	-0-	842	1	18311	2	N	-0-			-0-
06	19500	X	18646	-0-	-854	-0-	823	1	17823	2	N	-0-			-0-
07	20150	X	19275	-0-	-875	-0-	826	1	18449	2	N	-0-			-0-
08	19468	X	18895	-0-	-573	-0-	825	1	18070	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

03	20956	X	13527	-0-	-7429	-0-	610	1	12917	2	N	-0-			-0-
04	19920	X	14443	-0-	-5477	-0-	638	1	13805	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	14226	-0-	-2204	-0-	624	1	13602	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	13264	-0-	-1946	-0-	585	1	12679	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	13946	-0-	-1182	-0-	597	1	13349	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	14444	-0-	-467	-0-	631	1	13813	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

03	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	725	1	15364	2	N	-0-			-0-
04	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	721	1	15753	2	N	-0-			-0-
05	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	698	1	15231	2	N	-0-			-0-
06	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	692	1	15119	2	N	-0-			-0-
07	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	908	1	20933	2	N	-0-			-0-
08	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	743	1	16460	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	439	1	9295	2	N	-0-					-0-
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	411	1	8789	2	N	-0-					-0-
05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	391	1	8518	2	N	-0-					-0-
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	382	1	8289	2	N	-0-					-0-
07	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	392	1	8768	2	N	-0-					-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	398	1	8731	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8744	-0-	-835	-0-	771	1	7971	2	N	2					12
							2	9									
04	9270	X	8248	-0-	-1022	-0-	696	1	7542	2	N	9					21
							10	9									
05	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	646	1	8342	2	N	2	15	1			8
							2	9									
06	9180	X	8312	-0-	-868	-0-	613	1	7667	2	N	29	2	1			35
							32	9									
07	9114	X	7699	-0-	-1415	-0-	600	1	7092	2	N	6	9	1			32
							7	9									
08	8990	X	8688	-0-	-302	-0-	760	1	7922	2	N	5	9	1			28
							6	9									

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	20	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	21	1	862	2	Y	-0-					-0-

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	9354	-0-	-2953	-0-	201	1	9151	2	Y	2					2
							2	9									
04	11910	X	8776	-0-	-3134	-0-	194	1	8580	2	Y	2					4
							2	9									
05	10912	X	9436	-0-	-1476	-0-	211	1	9214	2	Y	10	3	1			11
							11	9									
06	9480	X	8964	-0-	-516	-0-	210	1	8753	2	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		9115	-0-	9115	9115	213	1	8899	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		8007	-0-	8007	17122	193	1	7813	2	Y	1					6
							1	9									

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9009	-0-	-756	-0-	792	1	8215	2	N	2					12
							2	9									
04	9450	X	7936	-0-	-1514	-0-	654	1	7272	2	N	9					21
							10	9									
05	9765	X	9082	-0-	-683	-0-	651	1	8421	2	N	9	26	1			4
							10	9									
06	9030	X	8486	-0-	-544	-0-	629	1	7853	2	N	4	2	1			6
							4	9									
07	9145	X	7912	-0-	-1233	-0-	616	1	7283	2	N	12	6	1			12
							13	9									
08	9083	X	2757	-0-	-6326	-0-	241	1	2514	2	N	2	3	1			11
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

03	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	1228	1	26009	2	N	-0-					-0-
04	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	1167	1	24964	2	N	-0-					-0-
05	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	1179	1	25656	2	N	-0-					-0-
06	25409	X	25409	-0-	-0-	-0-	1121	1	24288	2	N	-0-					-0-
07	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	1142	1	25525	2	N	-0-					-0-
08	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	1173	1	25688	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

03	38719	X	34332	-0-	-4387	-0-	1548	1	32784	2	N	-0-					-0-
04	35880	X	32299	-0-	-3581	-0-	1443	1	30856	2	N	-0-					-0-
05	36611	X	32825	-0-	-3786	-0-	1443	1	31382	2	N	-0-					-0-
06	34260	X	31831	-0-	-2429	-0-	1405	1	30426	2	N	-0-					-0-
07	34844	X	33511	-0-	-1333	-0-	1435	1	32076	2	N	-0-					-0-
08	34317	X	32942	-0-	-1375	-0-	1438	1	31504	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

03	27534	X	27534	-0-	-0-	-0-	1242	1	26292	2	N	-0-					-0-
04	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	1174	1	25095	2	N	-0-					-0-
05	26547	X	26547	-0-	-0-	-0-	1167	1	25380	2	N	-0-					-0-
06	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	1134	1	24566	2	N	-0-					-0-
07	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	1137	1	25418	2	N	-0-					-0-
08	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	1097	1	24134	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

03	43893	X	43893	-0-	-0-	-0-	1979	1	41914	2	N	-0-					-0-
04	42193	X	42193	-0-	-0-	-0-	1885	1	40308	2	N	-0-					-0-
05	43050	X	43050	-0-	-0-	-0-	1891	1	41159	2	N	-0-					-0-
06	41380	X	41380	-0-	-0-	-0-	1826	1	39554	2	N	-0-					-0-
07	42718	X	42718	-0-	-0-	-0-	1829	1	40889	2	N	-0-					-0-
08	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	1854	1	40617	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30628	X	6501	-0-		-24127	-0-		526	1 2 9	5973	2	N	2					24
04	31770	X	7720	-0-		-24050	-0-		498	1 13 9	7209	2	N	12					36
05	32829	X	27982	-0-		-4847	-0-		2011	1 53 9	25918	2	N	48	51	1			33
06	31770	X	24549	-0-		-7221	-0-		1814	1 32 9	22703	2	N	29	26	1			36
07	26106	X	26106	-0-		-0-	-0-		2052	1 41 9	24013	2	N	37	27	1			46
08	28024	X	24565	-0-		-3459	-0-		2152	1 28 9	22385	2	N	25	22	1			49

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31008	X	31008	-0-		-0-	-0-		2736	1 7 9	28265	2	N	6					53
04	24627	X	24627	-0-		-0-	-0-		2014	1 6 9	22607	2	N	5					58
05	29217	X	29217	-0-		-0-	-0-		2095	1 21 9	27101	2	N	19	48	1			29
06	25369	X	25369	-0-		-0-	-0-		1878	1 17 9	23474	2	N	15	6	1			38
07	24460	X	24460	-0-		-0-	-0-		1920	1 23 9	22517	2	N	21	39	1			20
08	23108	X	23108	-0-		-0-	-0-		2026	1 14 9	21068	2	N	13	8	1			25

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46593	X	42242	-0-		-4351	-0-		2512	1 81 9	39649	2	N	74					112
04	44670	X	40392	-0-		-4278	-0-		2442	1 55 9	37895	2	N	50	105	1			57
05	45570	X	40834	-0-		-4736	-0-		2494	1 24 9	38316	2	N	22	72	1			7
06	42390	X	38590	-0-		-3800	-0-		2449	1 29 9	36112	2	N	26	19	1			14
07	43214	X	39293	-0-		-3921	-0-		2539	1 51 9	36703	2	N	46	11	1			49
08	42253	X	38238	-0-		-4015	-0-		2484	1 32 9	35722	2	N	29	19	1			59

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28861	X	25314	-0-		-3547	-0-		1502	1	23812	2	N	-0-					3
04	27570	X	24201	-0-		-3369	-0-		1458	1 6 9	22737	2	N	5					8
05	27931	X	24389	-0-		-3542	-0-		1483	1 26 9	22880	2	N	24	1	1			31
06	25740	X	22868	-0-		-2872	-0-		1451	1 13 9	21404	2	N	12	29	1			14
07	26133	X	23050	-0-		-3083	-0-		1491	1 1 9	21558	2	N	1	2	1			13
08	25327	X	23781	-0-		-1546	-0-		1546	1 2 9	22233	2	N	2	4	1			11

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
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	292	1	5811	2	N	-0-			-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	215	1	4286	2	N	-0-			-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	194	1	4199	2	N	-0-			-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	245	1	5158	2	N	-0-			-0-
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	287	1	5914	2	N	-0-			-0-
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	386	1	8096	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	1271	1	25203	2	N	-0-			-0-
04	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	1286	1	25508	2	N	-0-			-0-
05	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	1325	1	26875	2	N	-0-			-0-
06	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	1279	1	26706	2	N	-0-			-0-
07	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	1378	1	27980	2	N	-0-			-0-
08	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	1325	1	27688	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	977	1	19359	2	N	-0-			-0-
04	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	947	1	18782	2	N	-0-			-0-
05	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	944	1	19150	2	N	-0-			-0-
06	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	896	1	18704	2	N	-0-			-0-
07	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	925	1	18794	2	N	-0-			-0-
08	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	893	1	18655	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	956	1	18941	2	N	-0-			-0-
04	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	914	1	18120	2	N	-0-			-0-
05	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	897	1	18186	2	N	-0-			-0-
06	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	837	1	17473	2	N	-0-			-0-
07	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	825	1	16748	2	N	-0-			-0-
08	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	801	1	16734	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	1378	1	27304	2	N	-0-			-0-
04	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	1332	1	26423	2	N	-0-			-0-
05	28039	X	28039	-0-	-0-	-0-	1317	1	26722	2	N	-0-			-0-
06	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	1251	1	26135	2	N	-0-			-0-
07	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	1316	1	26732	2	N	-0-			-0-
08	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	1264	1	26400	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	46134	X	46134	-0-	-0-	-0-	1495	1	44639	2	N	-0-			-0-
04	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	1526	1	42407	2	N	-0-			-0-
05	44387	X	44387	-0-	-0-	-0-	1518	1	42869	2	N	-0-			-0-
06	41696	X	41696	-0-	-0-	-0-	1429	1	40267	2	N	-0-			-0-
07	43067	X	43067	-0-	-0-	-0-	1426	1	41641	2	N	-0-			-0-
08	42680	X	42680	-0-	-0-	-0-	1447	1	41233	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	40173	X	40173	-0-	-0-	-0-	1302	1	38871	2	N	-0-			-0-
04	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	1316	1	36578	2	N	-0-			-0-
05	37722	X	37722	-0-	-0-	-0-	1290	1	36432	2	N	-0-			-0-
06	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	1229	1	34632	2	N	-0-			-0-
07	35596	X	35596	-0-	-0-	-0-	1184	1	34412	2	N	-0-			-0-
08	36506	X	36506	-0-	-0-	-0-	1238	1	35268	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61976	X	61976	-0-	-0-	-0-	2009	1	59967	2	N	-0-					-0-
04	59360	X	59360	-0-	-0-	-0-	2061	1	57299	2	N	-0-					-0-
05	59219	X	59219	-0-	-0-	-0-	2025	1	57194	2	N	-0-					-0-
06	56857	X	56857	-0-	-0-	-0-	1949	1	54908	2	N	-0-					-0-
07	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1781	1	51791	2	N	-0-					-0-
08	58371	X	58371	-0-	-0-	-0-	1979	1	56392	2	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
03	82219	X	82219	-0-	-0-	-0-	2394	1	79825	2	N	-0-					-0-
04	77632	X	77632	-0-	-0-	-0-	2268	1	75364	2	N	-0-					-0-
05	76859	X	76859	-0-	-0-	-0-	2204	1	74655	2	N	-0-					-0-
06	74125	X	74125	-0-	-0-	-0-	2200	1	71925	2	N	-0-					-0-
07	74749	X	74749	-0-	-0-	-0-	2265	1	72484	2	N	-0-					-0-
08	72303	X	72303	-0-	-0-	-0-	2206	1	70097	2	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
03	99479	X	69804	-0-	-29675	-0-	2033	1	67771	2	N	-0-					-0-
04	83730	X	64987	-0-	-18743	-0-	1898	1	63089	2	N	-0-					-0-
05	79949	X	64554	-0-	-15395	-0-	1851	1	62703	2	N	-0-					-0-
06	74040	X	62414	-0-	-11626	-0-	1852	1	60562	2	N	-0-					-0-
07	73377	X	61225	-0-	-12152	-0-	1856	1	59369	2	N	-0-					-0-
08	69812	X	58307	-0-	-11505	-0-	1779	1	56528	2	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
03	69432	X	69432	-0-	-0-	-0-	2022	1	67410	2	N	-0-					-0-
04	64872	X	64872	-0-	-0-	-0-	1895	1	62977	2	N	-0-					-0-
05	63659	X	63659	-0-	-0-	-0-	1825	1	61834	2	N	-0-					-0-
06	62622	X	62622	-0-	-0-	-0-	1858	1	60764	2	N	-0-					-0-
07	62341	X	62341	-0-	-0-	-0-	1889	1	60452	2	N	-0-					-0-
08	59800	X	59800	-0-	-0-	-0-	1824	1	57976	2	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
03	67361	X	67361	-0-	-0-	-0-	1962	1	65399	2	N	-0-					-0-
04	63350	X	63350	-0-	-0-	-0-	1851	1	61499	2	N	-0-					-0-
05	62555	X	62555	-0-	-0-	-0-	1794	1	60761	2	N	-0-					-0-
06	60302	X	60302	-0-	-0-	-0-	1789	1	58513	2	N	-0-					-0-
07	60484	X	60484	-0-	-0-	-0-	1833	1	58651	2	N	-0-					-0-
08	58369	X	58369	-0-	-0-	-0-	1781	1	56588	2	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
03	53258	X	46078	-0-	-7180	-0-	3056	1	43022	2	N	-0-					3
04	50310	X	43696	-0-	-6614	-0-	2951	1	40745	2	N	-0-					3
05	50592	X	43981	-0-	-6611	-0-	3039	1	40908	2	N	31	2	1			32
							34	9									
06	46980	X	41297	-0-	-5683	-0-	2912	1	38377	2	N	7	25	1			14
							8	9									
07	47523	X	41648	-0-	-5875	-0-	2990	1	38646	2	N	11					25
							12	9									
08	46066	X	40831	-0-	-5235	-0-	1189	1	39635	2	N	6	12	1			19
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80786	X	70963	-0-	-9823	-0-	4683	1	66280	2	N	-0-					4
04	76500	X	74034	-0-	-2466	-0-	4618	1	69382	2	N	31					35
							34	9									
05	77190	X	68190	-0-	-9000	-0-	4690	1	63481	2	N	17	3	1			49
							19	9									
06	71610	X	64596	-0-	-7014	-0-	4552	1	60031	2	N	12	39	1			22
							13	9									
07	73067	X	66310	-0-	-6757	-0-	4760	1	61531	2	N	17					39
							19	9									
08	70959	X	64853	-0-	-6106	-0-	1893	1	62949	2	N	10	19	1			30
							11	9									

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137

03	92449	X	92449	-0-	-0-	-0-	2993	1	89456	2	N	-0-					-0-
04	89460	X	64267	-0-	-25193	-0-	2171	1	62096	2	N	-0-					-0-
05	92442	X	67535	-0-	-24907	-0-	2305	1	65230	2	N	-0-					-0-
06	89460	X	65643	-0-	-23817	-0-	2251	1	63392	2	N	-0-					-0-
07	92442	X	71308	-0-	-21134	-0-	2362	1	68946	2	N	-0-					-0-
08	92442	X	68703	-0-	-23739	-0-	2328	1	66375	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

03	101401	X	92665	-0-	-8736	-0-	3003	1	89662	2	N	-0-					-0-
04	97830	X	73403	-0-	-24427	-0-	2493	1	70910	2	N	-0-					-0-
05	101091	X	83978	-0-	-17113	-0-	2868	1	81110	2	N	-0-					-0-
06	94500	X	78172	-0-	-16328	-0-	2679	1	75493	2	N	-0-					-0-
07	97650	X	76534	-0-	-21116	-0-	2533	1	74001	2	N	-0-					-0-
08	92659	X	76580	-0-	-16079	-0-	2597	1	73983	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

03	73574	X	73574	-0-	-0-	-0-	2386	1	71188	2	N	-0-					-0-
04	69240	X	54611	-0-	-14629	-0-	1844	1	52767	2	N	-0-					-0-
05	71548	X	59570	-0-	-11978	-0-	2020	1	57550	2	N	-0-					-0-
06	71190	X	63300	-0-	-7890	-0-	2159	1	61141	2	N	-0-					-0-
07	73563	X	52674	-0-	-20889	-0-	1751	1	50923	2	N	-0-					-0-
08	73563	X	56222	-0-	-17341	-0-	1885	1	54337	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

03	92721	X	63201	-0-	-29520	-0-	2048	1	61153	2	N	-0-					-0-
04	89730	X	51397	-0-	-38333	-0-	1746	1	49651	2	N	-0-					-0-
05	92721	X	56740	-0-	-35981	-0-	1939	1	54801	2	N	-0-					-0-
06	64860	X	51196	-0-	-13664	-0-	1755	1	49441	2	N	-0-					-0-
07	67022	X	60566	-0-	-6456	-0-	1999	1	58567	2	N	-0-					-0-
08	63209	X	58639	-0-	-4570	-0-	1987	1	56652	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

03	73904	X	50931	-0-	-22973	-0-	889	1	50042	2	N	-0-					-0-
04	63000	X	48139	-0-	-14861	-0-	822	1	47317	2	N	-0-					-0-
05	58838	X	47176	-0-	-11662	-0-	766	1	46410	2	N	-0-					-0-
06	54120	X	44943	-0-	-9177	-0-	733	1	44210	2	N	-0-					-0-
07	53010	X	44885	-0-	-8125	-0-	719	1	44166	2	N	-0-					-0-
08	50933	X	43144	-0-	-7789	-0-	710	1	42434	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92132	X	67755	-0-	-24377	-0-	1183	1	66572	2	N	-0-					-0-
04	81720	X	63861	-0-	-17859	-0-	1090	1	62771	2	N	-0-					-0-
05	78399	X	63008	-0-	-15391	-0-	1023	1	61985	2	N	-0-					-0-
06	71340	X	59003	-0-	-12337	-0-	963	1	58040	2	N	-0-					-0-
07	70649	X	60324	-0-	-10325	-0-	965	1	59359	2	N	-0-					-0-
08	67766	X	58179	-0-	-9587	-0-	960	1	57219	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90830	X	70374	-0-	-20456	-0-	1229	1	69145	2	N	-0-					-0-
04	81930	X	66494	-0-	-15436	-0-	1135	1	65359	2	N	-0-					-0-
05	79143	X	61459	-0-	-17684	-0-	994	1	60465	2	N	-0-					-0-
06	72720	X	46545	-0-	-26175	-0-	750	1	45795	2	N	-0-					-0-
07	73067	X	50766	-0-	-22301	-0-	777	1	49989	2	N	-0-					-0-
08	70370	X	42864	-0-	-27506	-0-	671	1	42193	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78833	X	57307	-0-	-21526	-0-	1001	1	56306	2	N	-0-					-0-
04	71670	X	55014	-0-	-16656	-0-	939	1	54075	2	N	-0-					-0-
05	64945	X	54037	-0-	-10908	-0-	877	1	53160	2	N	-0-					-0-
06	60600	X	49941	-0-	-10659	-0-	815	1	49126	2	N	-0-					-0-
07	59830	X	48736	-0-	-11094	-0-	780	1	47956	2	N	-0-					-0-
08	57319	X	46862	-0-	-10457	-0-	773	1	46089	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76601	X	65174	-0-	-11427	-0-	1138	1	64036	2	N	-0-					-0-
04	70260	X	60450	-0-	-9810	-0-	1032	1	59418	2	N	-0-					-0-
05	68169	X	61188	-0-	-6981	-0-	991	1	60197	2	N	-0-					-0-
06	71544	X	71544	-0-	-0-	-0-	1169	1	70375	2	N	-0-					-0-
07	72900	X	72900	-0-	-0-	-0-	1167	1	71733	2	N	-0-					-0-
08	65182	X	65182	-0-	-0-	-0-	1074	1	64108	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121613	X	104350	-0-	-17263	-0-	1822	1	102528	2	N	-0-					-0-
04	109890	X	96649	-0-	-13241	-0-	1650	1	94999	2	N	-0-					-0-
05	111972	X	101763	-0-	-10209	-0-	1647	1	100116	2	N	-0-					-0-
06	108360	X	97333	-0-	-11027	-0-	1587	1	95746	2	N	-0-					-0-
07	108996	X	107181	-0-	-1815	-0-	1715	1	105466	2	N	-0-					-0-
08	104346	X	95067	-0-	-9279	-0-	1567	1	93500	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121799	X	104628	-0-	-17171	-0-	1827	1	102801	2	N	-0-					-0-
04	112290	X	97706	-0-	-14584	-0-	1667	1	96039	2	N	-0-					-0-
05	112654	X	104362	-0-	-8292	-0-	1689	1	102673	2	N	-0-					-0-
06	109506	X	109506	-0-	-0-	-0-	1786	1	107720	2	N	-0-					-0-
07	112818	X	112818	-0-	-0-	-0-	1806	1	111012	2	N	-0-					-0-
08	104625	X	98237	-0-	-6388	-0-	1619	1	96618	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81716	X	71176	-0-	-10540	-0-	1243	1	69933	2	N	-0-					-0-
04	75390	X	66675	-0-	-8715	-0-	1138	1	65537	2	N	-0-					-0-
05	77903	X	70365	-0-	-7538	-0-	1139	1	69226	2	N	-0-					-0-
06	75390	X	71706	-0-	-3684	-0-	1170	1	70536	2	N	-0-					-0-
07	74307	X	73471	-0-	-836	-0-	1176	1	72295	2	N	-0-					-0-
08	71176	X	70590	-0-	-586	-0-	1164	1	69426	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	1679	1	11020	3	N	1449	1279	1			403
							1594	9									
04	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	45	1	8494	3	N	1413	1474	1			342
							208	4	1554	9							
05	12586	X	11947	-0-	-639	-0-	2189	1	8246	3	N	1353	1268	1			427
							24	4	1488	9							
06	13830	X	12024	-0-	-1806	-0-	10741	3	1283	9	N	1166	1291	1			302
07	14291	X	7705	-0-	-6586	-0-	697	1	6113	3	N	814	713	1			403
							895	9									
08	14291	X	7561	-0-	-6730	-0-	1995	1	4005	3	N	1419	1469	1			353
							1561	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
03	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	1452	1	9532	3	N	3477	3657	1			157
							3825	9									
04	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	42	1	8016	3	N	3156	3135	1			178
							209	4	3472	9							
05	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	2249	1	8469	3	N	3166	3102	1			242
							3483	9									
06	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	11088	3	3157	9	N	2870	2839	1			273
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	866	1	7592	3	N	2800	2761	1			312
							3080	9									
08	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	2122	1	4260	3	N	2661	2701	1			272
							2927	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
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	1535	1	10079	3	N	1171	1098	1			348
							1288	9									
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	41	1	7704	3	N	859	890	1			317
							208	4	945	9							
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	2261	1	8514	3	N	1000	1087	1			230
							8	4	1100	9							
06	12480	X	12045	-0-	-435	-0-	11098	3	947	9	N	861	736	1			355
07	12896	X	8082	-0-	-4814	-0-	759	1	6661	3	N	599	726	1			228
							3	4	659	9							
08	12896	X	7590	-0-	-5306	-0-	2131	1	4279	3	N	1073	916	1			385
							1180	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
03	7750	X	4270	-0-	-3480	-0-	320	1	2103	3	N	1679	1462	1			432
							1847	9									
04	7500	X	3734	-0-	-3766	-0-	10	1	1897	3	N	1472	1467	1			437
							208	4	1619	9							
05	5735	X	2731	-0-	-3004	-0-	186	1	702	3	N	1516	1645	1			308
							175	4	1668	9							
06	5160	X	2148	-0-	-3012	-0-	689	3	1459	9	N	1326	1289	1			345
07	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	843	1	7392	3	N	1298	1495	1			148
							1428	9									
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	2088	1	4193	3	N	1287	1280	1			155
							1416	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
03	36456	X	12874	-0-	-23582	-0-	126	1	10128	3	N	2382	2219	1			385
							2620	9									
04	35280	X	15848	-0-	-19432	-0-	94	1	13268	3	N	2260	2410	1			235
							2486	9									
05	36456	X	18179	-0-	-18277	-0-	226	1	15532	3	N	2201	2044	1			392
							2421	9									
06	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	16720	3	2144	9	N	1949	1984	1			357
07	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	156	1	18921	3	N	1811	1850	1			318
							1992	9									
08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	225	1	20262	3	N	1779	1867	1			230
							1957	9									

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418

03	30845	X	7386	-0-	-23459	-0-	695	1	4558	3	N	1939	1784	1			533
							2133	9									
04	29850	X	5188	-0-	-24662	-0-	18	1	3462	3	N	1553	1651	1			435
							1708	9									
05	30845	X	4972	-0-	-25873	-0-	699	1	2632	3	N	1492	1425	1			502
							1641	9									
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	1092	3	1304	9	N	1185	1275	1			412
07	7378	X	1734	-0-	-5644	-0-	71	1	620	3	N	948	1023	1			337
							1043	9									
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	2057	1	4129	3	N	1242	1081	1			498
							1366	9									

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

03	14B2 EXT		8586	-0-	8586	741672	550	1	7198	3	Y	762	769	1			95
							838	9									
04	0	W	23713	-0-	23713	765385	2426	1	18536	3	Y	2272	2233	1			134
							252	4	2499	9							
05	14B2 EXT		14714	-0-	14714	780099	2127	1	10864	3	Y	1250	1262	1			122
							348	4	1375	9							
06	0	W	18162	-0-	18162	798261	1481	1	14772	3	Y	1631	1626	1			127
							115	4	1794	9							
07	0	W	10667	-0-	10667	808928	1596	1	8146	3	Y	827	892	1			62
							15	4	910	9							
08	819486	X	10558	-0-	-808928	-0-	2060	1	7316	3	Y	1072	971	1			163
							3	4	1179	9							

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894

03	14B2 EXT		12263	-0-	12263	468566	610	1	9372	3	Y	2074	2075	1			110
							2281	9									
04	478318	X	9752	-0-	-468566	-0-	642	1	7719	3	Y	1229	1269	1			70
							39	4	1352	9							
05	19995	X	7565	-0-	-12430	-0-	137	1	5460	3	Y	1780	1774	1			76
							10	4	1958	9							
06	19350	X	6593	-0-	-12757	-0-	13	1	4995	3	Y	1441	1448	1			69
							1585	9									
07	10075	X	7210	-0-	-2865	-0-	5730	3	1480	9	Y	1345	1387	1			27
08	12276	X	8295	-0-	-3981	-0-	822	1	5791	3	Y	1521	1497	1			51
							9	4	1673	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31186	X	18837	-0-	-12349	-0-	1778	1	14831	3	Y	2024	2034	1			94
							2	4	2226	9							
04	30180	X	17623	-0-	-12557	-0-	2439	1	12937	3	Y	1887	1897	1			84
							171	4	2076	9							
05	31186	X	18409	-0-	-12777	-0-	3208	1	12707	3	Y	1889	1838	1			135
							416	4	2078	9							
06	30180	X	19734	-0-	-10446	-0-	2481	1	15260	3	Y	1740	1828	1			47
							79	4	1914	9							
07	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	2894	1	14309	3	Y	1688	1680	1			55
							536	4	1857	9							
08	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	3090	1	15055	3	Y	1424	1439	1			40
							44	4	1566	9							

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47833	X	22635	-0-	-25198	-0-	2159	1	18013	3	Y	2237	2236	1			104
							2	4	2461	9							
04	46290	X	19812	-0-	-26478	-0-	2779	1	14747	3	Y	1901	1920	1			85
							195	4	2091	9							
05	47833	X	22976	-0-	-24857	-0-	4040	1	16150	3	Y	2056	1994	1			147
							524	4	2262	9							
06	46290	X	19664	-0-	-26626	-0-	2459	1	15147	3	Y	1800	1898	1			49
							78	4	1980	9							
07	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	2917	1	14778	3	Y	1730	1723	1			56
							540	4	1903	9							
08	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	2972	1	14487	3	Y	1458	1473	1			41
							42	4	1604	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68200	X	11097	-0-	-57103	-0-	731	1	9421	3	Y	859	828	1			107
							945	9									
04	66000	X	11559	-0-	-54441	-0-	1204	1	9111	3	Y	1017	1064	1			60
							125	4	1119	9							
05	68200	X	17807	-0-	-50393	-0-	2536	1	13174	3	Y	1529	1440	1			149
							415	4	1682	9							
06	66000	X	20891	-0-	-45109	-0-	1748	1	17464	3	Y	1403	1443	1			109
							136	4	1543	9							
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	3274	1	15484	3	Y	1315	1325	1			99
							30	4	1447	9							
08	17794	X	17653	-0-	-141	-0-	3597	1	12491	3	Y	1418	1301	1			216
							5	4	1560	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51398	X	14422	-0-	-36976	-0-	927	1	11948	3	Y	1406	1335	1			175
							1547	9									
04	49740	X	12130	-0-	-37610	-0-	1229	1	9381	3	Y	1265	1365	1			75
							128	4	1392	9							
05	51398	X	12285	-0-	-39113	-0-	1724	1	8867	3	Y	1284	1234	1			125
							282	4	1412	9							
06	49740	X	14223	-0-	-35517	-0-	1167	1	11657	3	Y	1189	1221	1			93
							91	4	1308	9							
07	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	2378	1	11363	3	Y	1009	1026	1			76
							22	4	1110	9							
08	14415	X	10674	-0-	-3741	-0-	2168	1	7521	3	Y	893	833	1			136
							3	4	982	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	444	1	17249	3	Y	1542	1514	1			101
							1696	9									
04	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	430	1	15324	3	Y	1385	1424	1			62
							136	4	1524	9							
05	16430	X	16112	-0-	-318	-0-	2357	1	12238	3	Y	1255	1234	1			83
							136	4	1381	9							
06	15900	X	14663	-0-	-1237	-0-	380	1	12893	3	Y	1136	1081	1			138
							140	4	1250	9							
07	16430	X	15221	-0-	-1209	-0-	314	1	13481	3	Y	1224	1306	1			56
							80	4	1346	9							
08	16430	X	14901	-0-	-1529	-0-	473	1	12556	3	Y	1189	1186	1			59
							564	4	1308	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
03	25358	X	20705	-0-	-4653	-0-	1596	1	13322	3	Y	5259	5222	1			245
							2	4	5785	9							
04	24540	X	20643	-0-	-3897	-0-	2355	1	12494	3	Y	5117	5133	1			229
							165	4	5629	9							
05	25358	X	21042	-0-	-4316	-0-	3200	1	12753	3	Y	4249	4174	1			304
							415	4	4674	9							
06	24540	X	21512	-0-	-3028	-0-	2350	1	14445	3	Y	4220	4410	1			114
							75	4	4642	9							
07	21328	X	20786	-0-	-542	-0-	2718	1	13372	3	Y	3812	3802	1			124
							503	4	4193	9							
08	21328	X	20764	-0-	-564	-0-	2898	1	14111	3	Y	3376	3406	1			94
							41	4	3714	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
03	32922	X	2498	-0-	-30424	-0-	171	1	1449	3	Y	798	795	1			37
							878	9									
04	31860	X	254	-0-	-31606	-0-	2	1	42	3	Y	191	219	1			9
							210	9									
05	32922	X	6427	-0-	-26495	-0-	863	1	3574	3	Y	1707	1594	1			122
							112	4	1878	9							
06	31860	X	3068	-0-	-28792	-0-	283	1	1889	3	Y	806	906	1			22
							9	4	887	9							
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	3	3	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
03	49445	X	23005	-0-	-26440	-0-	2291	1	19128	3	Y	1440	1461	1			67
							2	4	1584	9							
04	47850	X	25804	-0-	-22046	-0-	3804	1	20186	3	Y	1406	1410	1			63
							267	4	1547	9							
05	49445	X	18455	-0-	-30990	-0-	3397	1	13420	3	Y	1088	1073	1			78
							441	4	1197	9							
06	47850	X	26998	-0-	-20852	-0-	3466	1	21370	3	Y	1865	1893	1			50
							110	4	2052	9							
07	26660	X	24654	-0-	-2006	-0-	3650	1	18477	3	Y	1683	1678	1			55
							676	4	1851	9							
08	26660	X	23601	-0-	-3059	-0-	3745	1	18255	3	Y	1407	1423	1			39
							53	4	1548	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-		2007	1	7950	3	Y	1755	1733	1			96
								1307	4	1931	9							
04	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-		474	1	10660	3	Y	1625	1665	1			56
								1	4	1788	9							
05	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-		1612	1	9554	3	Y	1682	1693	1			45
								211	4	1850	9							
06	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-		119	1	10275	3	Y	1566	1539	1			72
								1723	9									
07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-		309	1	10060	3	Y	1613	1622	1			63
								1774	9									
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-		220	1	8998	3	Y	1380	1404	1			39
								1518	9									

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-		1784	1	14883	3	Y	3110	3127	1			145
								2	4	3421	9							
04	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-		2605	1	13815	3	Y	2506	2539	1			112
								183	4	2757	9							
05	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-		3458	1	13741	3	Y	2600	2526	1			186
								448	4	2860	9							
06	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-		2556	1	15739	3	Y	2124	2253	1			57
								81	4	2336	9							
07	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-		3057	1	15081	3	Y	2095	2084	1			68
								566	4	2305	9							
08	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-		3388	1	16506	3	Y	2049	2060	1			57
								48	4	2254	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-						Y	-0-					-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-						Y	-0-					-0-
05	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-						Y	-0-					-0-
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	1830	-0-	-7904	-0-		1455	3	375	9	Y	341	336	1			71
04	9420	X	1630	-0-	-7790	-0-		1259	3	371	9	Y	337	356	1			52
05	9734	X	1707	-0-	-8027	-0-		1327	3	3	4	Y	343	351	1			44
								377	9									
06	9420	X	1639	-0-	-7781	-0-		1283	3	356	9	Y	324	301	1			67
07	1674	X	1636	-0-	-38	-0-		1229	3	24	4	Y	348	362	1			53
								383	9									
08	1829	X	924	-0-	-905	-0-		610	3	314	9	Y	285	309	1			29

AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40765	X	11680	-0-	-29085	-0-		1769	1	7025	3	Y	1576	1561	1			86
								1152	4	1734	9							
04	39450	X	10518	-0-	-28932	-0-		377	1	8480	3	Y	1509	1543	1			52
								1	4	1660	9							
05	40765	X	11684	-0-	-29081	-0-		1399	1	8308	3	Y	1631	1639	1			44
								183	4	1794	9							
06	39450	X	11917	-0-	-27533	-0-		118	1	10109	3	Y	1536	1510	1			70
								1690	9									
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-		300	1	9751	3	Y	1535	1545	1			60
								1689	9									
08	11687	X	9932	-0-	-1755	-0-		205	1	8356	3	Y	1246	1271	1			35
								1371	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
03	36053	X	12325	-0-	-23728	-0-	2173	1	7607	3	Y	2312	2173	1			198
							2	4	2543	9							
04	34890	X	10644	-0-	-24246	-0-	357	1	8091	3	Y	1996	2150	1			44
							2196	9									
05	36053	X	10246	-0-	-25807	-0-	1174	1	6982	3	Y	1882	1837	1			89
							20	4	2070	9							
06	34890	X	10032	-0-	-24858	-0-	93	1	7968	3	Y	1787	1823	1			53
							5	4	1966	9							
07	11005	X	10285	-0-	-720	-0-	244	1	7943	3	Y	1907	1910	1			50
							2098	9									
08	12338	X	9769	-0-	-2569	-0-	185	1	7537	3	Y	1861	1871	1			40
							2047	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
03	30225	X	14078	-0-	-16147	-0-	1476	1	11432	3	Y	1064	1048	1			166
							1170	9									
04	29250	X	14128	-0-	-15122	-0-	1345	1	11468	3	Y	1195	1194	1			167
							1315	9									
05	30225	X	15151	-0-	-15074	-0-	1226	1	12423	3	Y	1365	1295	1			237
							1502	9									
06	29250	X	14915	-0-	-14335	-0-	797	1	12761	3	Y	1234	1314	1			157
							1357	9									
07	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	257	1	14123	3	Y	1266	1234	1			189
							388	4	1393	9							
08	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	927	1	14551	3	Y	1184	1223	1			150
							1302	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
03	29388	X	6942	-0-	-22446	-0-	643	1	4984	3	Y	1195	1250	1			186
							1315	9									
04	28440	X	6644	-0-	-21796	-0-	591	1	5035	3	Y	925	982	1			129
							1018	9									
05	29388	X	7145	-0-	-22243	-0-	549	1	5561	3	Y	941	907	1			163
							1035	9									
06	28440	X	6933	-0-	-21507	-0-	348	1	5571	3	Y	922	968	1			117
							1014	9									
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	103	1	5652	3	Y	978	949	1			146
							155	4	1076	9							
08	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	368	1	5775	3	Y	937	964	1			119
							1031	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
03	21142	X	7209	-0-	-13933	-0-	601	1	4657	3	Y	1774	1745	1			276
							1951	9									
04	20460	X	7762	-0-	-12698	-0-	623	1	5311	3	Y	1662	1706	1			232
							1828	9									
05	21142	X	9106	-0-	-12036	-0-	652	1	6613	3	Y	1674	1615	1			291
							1841	9									
06	20460	X	10507	-0-	-9953	-0-	510	1	8183	3	Y	1649	1730	1			210
							1814	9									
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	176	1	9660	3	Y	1727	1680	1			257
							265	4	1900	9							
08	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	683	1	10717	3	Y	1626	1677	1			206
							1789	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304	X	9095	-0-	-15209	-0-	402	1	6549	3	Y	1949	1889	1			219
							2144	9									
04	23520	X	8142	-0-	-15378	-0-	310	1	5563	3	Y	2048	2080	1			187
							16	4	2253	9							
05	24304	X	9828	-0-	-14476	-0-	290	1	6907	3	Y	2387	2338	1			236
							5	4	2626	9							
06	23520	X	13720	-0-	-9800	-0-	269	1	10141	3	Y	3009	2952	1			293
							3310	9									
07	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	47	1	11523	3	Y	2677	2829	1			141
							303	4	2945	9							
08	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	711	1	12574	3	Y	2563	2557	1			147
							2819	9									

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41292	X	14558	-0-	-26734	-0-	2226	1	8790	3	Y	1903	1879	1			104
							1449	4	2093	9							
04	39960	X	14144	-0-	-25816	-0-	520	1	11683	3	Y	1764	1807	1			61
							1	4	1940	9							
05	41292	X	14552	-0-	-26740	-0-	1777	1	10546	3	Y	1815	1827	1			49
							232	4	1997	9							
06	39960	X	14123	-0-	-25837	-0-	141	1	12095	3	Y	1715	1685	1			79
							1887	9									
07	14601	X	14083	-0-	-518	-0-	363	1	11799	3	Y	1746	1757	1			68
							1921	9									
08	14601	X	12763	-0-	-1838	-0-	264	1	10785	3	Y	1558	1582	1			44
							1714	9									

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33604	X	15173	-0-	-18431	-0-	2806	1	9824	3	Y	2309	2162	1			198
							3	4	2540	9							
04	32520	X	13857	-0-	-18663	-0-	479	1	10869	3	Y	2281	2428	1			51
							2509	9									
05	33604	X	13940	-0-	-19664	-0-	1603	1	9530	3	Y	2526	2458	1			119
							28	4	2779	9							
06	32520	X	13333	-0-	-19187	-0-	126	1	10840	3	Y	2145	2200	1			64
							7	4	2360	9							
07	14322	X	12584	-0-	-1738	-0-	309	1	10060	3	Y	2014	2025	1			53
							2215	9									
08	15159	X	11716	-0-	-3443	-0-	240	1	9795	3	Y	1528	1548	1			33
							1681	9									

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28210	X	12716	-0-	-15494	-0-	2324	1	8136	3	Y	2049	1920	1			176
							2	4	2254	9							
04	27300	X	10290	-0-	-17010	-0-	359	1	8142	3	Y	1626	1766	1			36
							1789	9									
05	28210	X	10239	-0-	-17971	-0-	1219	1	7248	3	Y	1592	1553	1			75
							21	4	1751	9							
06	27300	X	12372	-0-	-14928	-0-	121	1	10421	3	Y	1657	1683	1			49
							7	4	1823	9							
07	10633	X	9262	-0-	-1371	-0-	228	1	7422	3	Y	1465	1475	1			39
							1612	9									
08	12710	X	8483	-0-	-4227	-0-	165	1	6754	3	Y	1422	1430	1			31
							1564	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
03	26381	X	17102	-0-	-9279	-0-	2872	1	10030	3	Y	3114	3120	1			101
							775	4	3425	9							
04	25530	X	15445	-0-	-10085	-0-	516	1	11686	3	Y	2948	3014	1			35
							3243	9									
05	26381	X	15893	-0-	-10488	-0-	1794	1	10662	3	Y	2890	2855	1			70
							258	4	3179	9							
06	25530	X	14387	-0-	-11143	-0-	131	1	11280	3	Y	2700	2712	1			58
							6	4	2970	9							
07	15965	X	12477	-0-	-3488	-0-	295	1	9588	3	Y	2358	2349	1			67
							2594	9									
08	17112	X	13679	-0-	-3433	-0-	257	1	10507	3	Y	2650	2552	1			165
							2915	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
03	31837	X	14378	-0-	-17459	-0-	706	1	11508	3	Y	1967	1906	1			221
							2164	9									
04	30810	X	14042	-0-	-16768	-0-	634	1	11344	3	Y	1847	1900	1			168
							32	4	2032	9							
05	31837	X	14365	-0-	-17472	-0-	497	1	11838	3	Y	1838	1824	1			182
							8	4	2022	9							
06	30810	X	13706	-0-	-17104	-0-	308	1	11608	3	Y	1627	1650	1			159
							1790	9									
07	14508	X	13603	-0-	-905	-0-	47	1	11630	3	Y	1473	1555	1			77
							306	4	1620	9							
08	14508	X	13574	-0-	-934	-0-	637	1	11257	3	Y	1527	1516	1			88
							1680	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
03	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	978	1	15937	3	Y	2282	2178	1			257
							2510	9									
04	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	953	1	17046	3	Y	1774	1869	1			162
							48	4	1951	9							
05	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	741	1	17651	3	Y	1551	1559	1			154
							13	4	1706	9							
06	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	450	1	16957	3	Y	1212	1248	1			118
							1333	9									
07	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	70	1	17150	3	Y	1661	1692	1			87
							451	4	1827	9							
08	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	928	1	16411	3	Y	1391	1398	1			80
							1530	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
03	19747	X	11943	-0-	-7804	-0-	615	1	10018	3	Y	1191	1164	1			134
							1310	9									
04	19110	X	11422	-0-	-7688	-0-	538	1	9637	3	Y	1109	1142	1			101
							27	4	1220	9							
05	19747	X	11550	-0-	-8197	-0-	418	1	9956	3	Y	1063	1059	1			105
							7	4	1169	9							
06	19110	X	9583	-0-	-9527	-0-	224	1	8438	3	Y	837	860	1			82
							921	9									
07	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	35	1	8579	3	Y	848	885	1			45
							226	4	933	9							
08	11935	X	9575	-0-	-2360	-0-	461	1	8157	3	Y	870	865	1			50
							957	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
03	27683	X	13411	-0-	-14272	-0-	684	1	11153	3	Y	1431	1404	1			161
							1574	9									
04	26790	X	11976	-0-	-14814	-0-	556	1	9959	3	Y	1303	1345	1			119
							28	4	1433	9							
05	27683	X	12021	-0-	-15662	-0-	427	1	10176	3	Y	1283	1275	1			127
							7	4	1411	9							
06	26790	X	11342	-0-	-15448	-0-	261	1	9830	3	Y	1137	1153	1			111
							1251	9									
07	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	41	1	10019	3	Y	1068	1123	1			56
							264	4	1175	9							
08	13423	X	11279	-0-	-2144	-0-	538	1	9510	3	Y	1119	1111	1			64
							1231	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
03	28799	X	15084	-0-	-13715	-0-	761	1	12395	3	Y	1753	1710	1			197
							1928	9									
04	27870	X	13503	-0-	-14367	-0-	619	1	11076	3	Y	1615	1665	1			147
							31	4	1777	9							
05	28799	X	13591	-0-	-15208	-0-	477	1	11372	3	Y	1576	1567	1			156
							8	4	1734	9							
06	27870	X	12635	-0-	-15235	-0-	287	1	10805	3	Y	1403	1422	1			137
							1543	9									
07	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	44	1	10670	3	Y	1267	1337	1			67
							281	4	1394	9							
08	15097	X	11183	-0-	-3914	-0-	522	1	9233	3	Y	1298	1290	1			75
							1428	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
03	26629	X	13227	-0-	-13402	-0-	2381	1	8338	3	Y	2278	2138	1			195
							2	4	2506	9							
04	25770	X	11603	-0-	-14167	-0-	397	1	9006	3	Y	2000	2150	1			45
							2200	9									
05	26629	X	11023	-0-	-15606	-0-	1291	1	7675	3	Y	1850	1808	1			87
							22	4	2035	9							
06	25770	X	10655	-0-	-15115	-0-	101	1	8636	3	Y	1739	1774	1			52
							5	4	1913	9							
07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	260	1	8443	3	Y	1868	1871	1			49
							2055	9									
08	13237	X	10447	-0-	-2790	-0-	201	1	8215	3	Y	1846	1855	1			40
							2031	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
03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	112	1	5812	3	Y	2245	2216	1			186
							2470	9									
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	92	1	5479	3	Y	2149	2113	1			222
							2364	9									
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	94	1	5445	3	Y	2115	2108	1			229
							146	4	2327	9							
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	46	1	5159	3	Y	1925	2012	1			142
							49	4	2118	9							
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	77	1	4946	3	Y	2015	1931	1			226
							58	4	2217	9							
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	105	1	4799	3	Y	1980	1858	1			348
							52	4	2178	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
03	19654	X	8186	-0-	-11468	-0-	107	1	5550	3	Y	2299	2257	1			190
							2529	9									
04	19020	X	7774	-0-	-11246	-0-	89	1	5305	3	Y	2164	2130	1			224
							2380	9									
05	19654	X	8639	-0-	-11015	-0-	101	1	5848	3	Y	2303	2278	1			249
							157	4	2533	9							
06	19020	X	7327	-0-	-11693	-0-	45	1	5021	3	Y	2013	2113	1			149
							47	4	2214	9							
07	19654	X	7277	-0-	-12377	-0-	76	1	4882	3	Y	2056	1974	1			231
							57	4	2262	9							
08	8649	X	7095	-0-	-1554	-0-	104	1	4735	3	Y	2004	1883	1			352
							52	4	2204	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
03	24242	X	12880	-0-	-11362	-0-	2243	1	7880	3	Y	1955	1972	1			64
							606	4	2151	9							
04	23460	X	10351	-0-	-13109	-0-	353	1	8003	3	Y	1814	1856	1			22
							1995	9									
05	24242	X	11822	-0-	-12420	-0-	1278	1	7585	3	Y	2523	2484	1			61
							184	4	2775	9							
06	23460	X	10268	-0-	-13192	-0-	91	1	7865	3	Y	2098	2114	1			45
							4	4	2308	9							
07	24242	X	12092	-0-	-12150	-0-	284	1	9244	3	Y	2331	2310	1			66
							2564	9									
08	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	253	1	10330	3	Y	2328	2249	1			145
							2561	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
03	50251	X	29981	-0-	-20270	-0-	5572	1	19495	3	Y	3100	3112	1			101
							1504	4	3410	9							
04	48630	X	25555	-0-	-23075	-0-	975	1	22096	3	Y	2258	2332	1			27
							2484	9									
05	50251	X	24466	-0-	-25785	-0-	3149	1	18712	3	Y	1957	1937	1			47
							452	4	2153	9							
06	48630	X	23563	-0-	-25067	-0-	249	1	21406	3	Y	1725	1735	1			37
							10	4	1898	9							
07	50251	X	21828	-0-	-28423	-0-	604	1	19658	3	Y	1424	1420	1			41
							1566	9									
08	29977	X	20533	-0-	-9444	-0-	456	1	18611	3	Y	1333	1291	1			83
							1466	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
03	37076	X	19433	-0-	-17643	-0-	3268	1	11449	3	Y	3485	3491	1			113
							882	4	3834	9							
04	35880	X	17760	-0-	-18120	-0-	596	1	13512	3	Y	3320	3393	1			40
							3652	9									
05	37076	X	16885	-0-	-20191	-0-	1898	1	11274	3	Y	3127	3092	1			75
							273	4	3440	9							
06	35880	X	15696	-0-	-20184	-0-	144	1	12371	3	Y	2886	2899	1			62
							6	4	3175	9							
07	37076	X	15275	-0-	-21801	-0-	361	1	11735	3	Y	2890	2870	1			82
							3179	9									
08	19437	X	14216	-0-	-5221	-0-	272	1	11106	3	Y	2580	2501	1			161
							2838	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
03	36363	X	14891	-0-	-21472	-0-	2815	1	9856	3	Y	2015	1901	1			173
							3	4	2217	9							
04	35190	X	12630	-0-	-22560	-0-	454	1	10305	3	Y	1701	1836	1			38
							1871	9									
05	36363	X	12277	-0-	-24086	-0-	1462	1	8687	3	Y	1912	1860	1			90
							25	4	2103	9							
06	35190	X	11395	-0-	-23795	-0-	108	1	9317	3	Y	1785	1822	1			53
							6	4	1964	9							
07	36363	X	11314	-0-	-25049	-0-	285	1	9258	3	Y	1610	1621	1			42
							1771	9									
08	14880	X	11035	-0-	-3845	-0-	222	1	9069	3	Y	1585	1593	1			34
							1744	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
03	19809	X	12075	-0-	-7734	-0-	270	1	10489	3	Y	1196	1240	1			78
							1316	9									
04	19170	X	11672	-0-	-7498	-0-	274	1	9758	3	Y	1413	1428	1			63
							86	4	1554	9							
05	19809	X	11730	-0-	-8079	-0-	1618	1	8403	3	Y	1469	1435	1			97
							93	4	1616	9							
06	19170	X	11279	-0-	-7891	-0-	279	1	9469	3	Y	1298	1238	1			157
							103	4	1428	9							
07	19809	X	10998	-0-	-8811	-0-	215	1	9263	3	Y	1332	1428	1			61
							55	4	1465	9							
08	12090	X	10191	-0-	-1899	-0-	311	1	8263	3	Y	1133	1138	1			56
							371	4	1246	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
03	19871	X	12186	-0-	-7685	-0-	646	1	9919	3	Y	1474	1492	1			78
							1621	9									
04	19230	X	13241	-0-	-5989	-0-	892	1	10823	3	Y	1339	1341	1			76
							53	4	1473	9							
05	19871	X	11732	-0-	-8139	-0-	250	1	9859	3	Y	1458	1472	1			62
							19	4	1604	9							
06	19230	X	10970	-0-	-8260	-0-	25	1	9418	3	Y	1388	1384	1			66
							1527	9									
07	19871	X	11680	-0-	-8191	-0-	10218	3	1462	9	Y	1329	1369	1			26
08	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	1195	1	8511	3	Y	1471	1448	1			49
							12	4	1618	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
03	43741	X	14373	-0-	-29368	-0-	940	1	11936	3	Y	1361	1354	1			170
							1497	9									
04	42330	X	7890	-0-	-34440	-0-	789	1	6106	3	Y	830	951	1			49
							82	4	913	9							
05	43741	X	8428	-0-	-35313	-0-	1147	1	5990	3	Y	1003	954	1			98
							188	4	1103	9							
06	42330	X	8041	-0-	-34289	-0-	609	1	6050	3	Y	1214	1217	1			95
							47	4	1335	9							
07	43741	X	6928	-0-	-36813	-0-	990	1	4742	3	Y	1079	1093	1			81
							9	4	1187	9							
08	14384	X	4824	-0-	-9560	-0-	896	1	3202	3	Y	659	640	1			100
							1	4	725	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48174	X	8633	-0-	-39541	-0-	524	1	6744	3	Y	1241	1179	1			155
							1365	9									
04	46620	X	4293	-0-	-42327	-0-	360	1	3247	3	Y	590	710	1			35
							37	4	649	9							
05	48174	X	6580	-0-	-41594	-0-	833	1	4379	3	Y	1120	1046	1			109
							136	4	1232	9							
06	46620	X	10747	-0-	-35873	-0-	826	1	8282	3	Y	1432	1429	1			112
							64	4	1575	9							
07	48174	X	5231	-0-	-42943	-0-	759	1	3633	3	Y	756	811	1			57
							7	4	832	9							
08	8618	X	3230	-0-	-5388	-0-	576	1	2095	3	Y	507	487	1			77
							1	4	558	9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70897	X	9696	-0-	-61201	-0-	585	1	7532	3	Y	1435	1387	1			179
							1579	9									
04	68610	X	3448	-0-	-65162	-0-	328	1	2519	3	Y	515	664	1			30
							34	4	567	9							
05	70897	X	1600	-0-	-69297	-0-	224	1	1134	3	Y	186	198	1			18
							37	4	205	9							
06	68610	X	8402	-0-	-60208	-0-	620	1	6202	3	Y	1393	1302	1			109
							48	4	1532	9							
07	70897	X	4196	-0-	-66701	-0-	580	1	2776	3	Y	759	811	1			57
							5	4	835	9							
08	9703	X	1064	-0-	-8639	-0-	177	1	613	3	Y	249	268	1			38
							274	9									

WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30318	X	7205	-0-	-23113	-0-	771	1	5058	3	N	1251	1321	1			238
							1376	9									
04	29340	X	6105	-0-	-23235	-0-	23	1	4260	3	N	1146	1152	1			232
							561	4	1261	9							
05	30318	X	6485	-0-	-23833	-0-	1107	1	4168	3	N	1100	985	1			347
							1210	9									
06	29340	X	5628	-0-	-23712	-0-	4553	3	1075	9	N	977	1146	1			178
07	30318	X	4395	-0-	-25923	-0-	335	1	2936	3	N	1022	807	1			393
							1124	9									
08	30318	X	5397	-0-	-24921	-0-	1408	1	2828	3	N	1055	1168	1			280
							1161	9									

WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23715	X	7649	-0-	-16066	-0-	836	1	5485	3	N	1207	1147	1			288
							1328	9									
04	22950	X	6967	-0-	-15983	-0-	27	1	5096	3	N	1109	1137	1			260
							624	4	1220	9							
05	23715	X	6875	-0-	-16840	-0-	1195	1	4500	3	N	1073	1143	1			190
							1180	9									
06	22950	X	6152	-0-	-16798	-0-	5064	3	1088	9	N	989	964	1			215
07	23715	X	5180	-0-	-18535	-0-	414	1	3629	3	N	1034	977	1			272
							1137	9									
08	23715	X	5794	-0-	-17921	-0-	1599	1	3210	3	N	895	952	1			215
							985	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30225	X	17103	-0-		-13122	-0-	3887	1	11433	3	N	1621	1439	1			535
								1783	9									
04	29250	X	16395	-0-		-12855	-0-	4644	1	10124	3	N	1479	1459	1			555
								1627	9									
05	30225	X	17398	-0-		-12827	-0-	5168	1	10300	3	N	1462	1449	1			568
								322	4	1608	9							
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	14697	-0-		-7902	-0-	3170	1	9324	3	N	2003	2364	1			227
								2203	9									
04	21870	X	15300	-0-		-6570	-0-	4173	1	9097	3	N	1845	1789	1			283
								2030	9									
05	22599	X	15274	-0-		-7325	-0-	4346	1	8661	3	N	1815	1856	1			242
								270	4	1997	9							
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	58125	X	15633	-0-		-42492	-0-	13152	3	2481	9	N	2255	2062	1			328
*04	56250	X	20329	-0-		-35921	-0-	17930	3	2399	9	N	2181	2027	1			482
*05	58125	X	19556	-0-		-38569	-0-	242	1	16994	3	N	2109	2184	1			407
								2320	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29915	X	3868	-0-		-26047	-0-	313	1	2057	3	N	1362	1487	1			145
								1498	9									
04	28950	X	3500	-0-		-25450	-0-	10	1	1899	3	N	1254	1139	1			260
								212	4	1379	9							
05	29915	X	2981	-0-		-26934	-0-	348	1	1311	3	N	1202	1297	1			165
								1322	9									
06	28950	X	2983	-0-		-25967	-0-	1740	3	1243	9	N	1130	978	1			317
07	29915	X	2299	-0-		-27616	-0-	120	1	1049	3	N	1027	991	1			353
								1130	9									
08	29915	X	6790	-0-		-23125	-0-	1937	1	3889	3	N	876	956	1			273
								964	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	35712	X	17340	-0-	-18372	-0-	153	1	14452	3	N	2461	2355	1			428
							28	4	2707	9							
*04	34560	X	16609	-0-	-17951	-0-	13093	3	964	4	N	2320	2387	1			361
							2552	9									
*05	35712	X	17968	-0-	-17744	-0-	15331	3	5	4	N	2393	2338	1			416
							2632	9									
*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									

MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28644	X	12164	-0-	-16480	-0-	2153	1	7564	3	Y	1397	1437	1			77
							910	4	1537	9							
*04	27720	X	10192	-0-	-17528	-0-	379	1	8602	3	Y	1101	1128	1			50
							1211	9									
*05	28644	X	10454	-0-	-18190	-0-	1330	1	7886	3	Y	972	986	1			36
							169	4	1069	9							
*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									

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	609	1	1452	3	Y	1166	1172	1			95
							2101	4	1283	9							
*04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	845	1	4149	4	Y	1132	1133	1			94
							1245	9									
*05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	715	1	1138	3	Y	1066	1067	1			93
							3171	4	1173	9							
*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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7580 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29250	X	12747	-0-	-16503	-0-	737	1	9340	3	Y	1281	1268	1			48
							1261	4	1409	9							
*10	30225	X	12634	-0-	-17591	-0-	13	1	10260	3	Y	1499	1483	1			64
							712	4	1649	9							
*11	29250	X	12841	-0-	-16409	-0-	127	1	10792	3	Y	1716	1757	1			23
							34	4	1888	9							
*12	30225	X	12384	-0-	-17841	-0-	158	1	10600	3	Y	1254	1226	1			51
							247	4	1379	9							
*01	30225	X	12732	-0-	-17493	-0-	606	1	10840	3	Y	1167	1157	1			61
							2	4	1284	9							
*02	28275	X	12496	-0-	-15779	-0-	691	1	10556	3	Y	1135	1102	1			94
							1249	9									
*03	30225	X	13509	-0-	-16716	-0-	2475	1	8683	3	Y	1186	1214	1			66
							1046	4	1305	9							
*04	29250	X	12050	-0-	-17200	-0-	461	1	10459	3	Y	1027	1046	1			47
							1130	9									
*05	30225	X	11889	-0-	-18336	-0-	1520	1	9042	3	Y	1031	1040	1			38
							193	4	1134	9							
*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									

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
*03	13733	X	3897	-0-	-9836	-0-	486	1	1000	3	Y	667	672	1			54
							1677	4	734	9							
*04	13290	X	3578	-0-	-9712	-0-	507	1	2491	4	Y	527	537	1			44
							580	9									
*05	13733	X	6835	-0-	-6898	-0-	731	1	1933	3	Y	846	816	1			74
							3240	4	931	9							
*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							

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
*03	25947	X	4525	-0-	-21422	-0-	552	1	1233	3	Y	760	758	1			62
							1904	4	836	9							
*04	25110	X	5174	-0-	-19936	-0-	745	1	3658	4	Y	701	705	1			58
							771	9									
*05	25947	X	5485	-0-	-20462	-0-	666	1	1063	3	Y	734	728	1			64
							2949	4	807	9							
*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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	32178	X	9008	-0-	-23170	-0-	1222	1	2616	3	Y	866	882	1			71
							4217	4	953	9							
*04	31140	X	8079	-0-	-23061	-0-	1208	1	5933	4	Y	853	853	1			71
							938	9									
*05	32178	X	7445	-0-	-24733	-0-	924	1	1520	3	Y	824	823	1			72
							4095	4	906	9							
*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							

AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21979	X	10632	-0-	-11347	-0-	1559	1	6153	3	Y	1732	1722	1			94
							1015	4	1905	9							
*04	21270	X	9683	-0-	-11587	-0-	331	1	7475	3	Y	1705	1740	1			59
							1	4	1876	9							
*05	21979	X	11566	-0-	-10413	-0-	1331	1	7952	3	Y	1917	1924	1			52
							174	4	2109	9							
*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									

AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	29357	X	13567	-0-	-15790	-0-	1973	1	7747	3	Y	2330	2305	1			127
							1284	4	2563	9							
*04	28410	X	8813	-0-	-19597	-0-	287	1	6838	3	Y	1534	1608	1			53
							1	4	1687	9							
*05	29357	X	14094	-0-	-15263	-0-	1597	1	9463	3	Y	2568	2552	1			69
							209	4	2825	9							
*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									

AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21638	X	10652	-0-	-10986	-0-	1390	1	5958	3	Y	2181	2151	1			119
							905	4	2399	9							
*04	20940	X	8925	-0-	-12015	-0-	286	1	6440	3	Y	1998	2048	1			69
							1	4	2198	9							
*05	21638	X	9526	-0-	-12112	-0-	1045	1	6260	3	Y	1895	1913	1			51
							136	4	2085	9							
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	11855	-0-	11855	199123	2276	1	7963	3	Y	911	926	1			30
							614	4	1002	9							
04	0	W	10990	-0-	10990	210113	422	1	9567	3	Y	910	929	1			11
							1001	9									
05	0	W	10781	-0-	10781	220894	1378	1	8211	3	Y	904	893	1			22
							198	4	994	9							
06	0	W	9919	-0-	9919	230813	106	1	9125	3	Y	622	631	1			13
							4	4	684	9							
07	0	W	9526	-0-	9526	240339	264	1	8594	3	Y	607	603	1			17
							668	9									
08	0	W	9043	-0-	9043	249382	201	1	8208	3	Y	576	557	1			36
							634	9									

AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 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
*03	34689	X	18023	-0-	-16666	-0-	3070	1	10739	3	Y	3077	3083	1			100
							829	4	3385	9							
*04	33570	X	16768	-0-	-16802	-0-	573	1	12977	3	Y	2925	2990	1			35
							3218	9									
*05	34689	X	16614	-0-	-18075	-0-	1902	1	11320	3	Y	2835	2802	1			68
							273	4	3119	9							
*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									

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
*03	27621	X	14330	-0-	-13291	-0-	2587	1	9087	3	Y	1780	1790	1			58
							698	4	1958	9							
*04	26730	X	11954	-0-	-14776	-0-	440	1	9974	3	Y	1400	1441	1			17
							1540	9									
*05	27621	X	11502	-0-	-16119	-0-	1437	1	8538	3	Y	1201	1189	1			29
							206	4	1321	9							
*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									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	33511	X	2291	-0-	-31220	-0-	469	1	1381	3	N	401	343	1			207
							441	9									
*04	32430	X	2068	-0-	-30362	-0-	543	1	1185	3	N	309	382	1			134
							340	9									
*05	33511	X	1701	-0-	-31810	-0-	471	1	939	3	N	238	182	1			190
							29	4	262	9							
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7580 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23070	X	7995	-0-	-15075	-0-	406	1	5114	3	Y	1618	1617	1			61
							695	4	1780	9							
*10	23839	X	5400	-0-	-18439	-0-	5	1	3760	3	Y	1243	1251	1			53
							268	4	1367	9							
*11	23070	X	7552	-0-	-15518	-0-	68	1	5792	3	Y	1521	1554	1			20
							19	4	1673	9							
*12	23839	X	8910	-0-	-14929	-0-	103	1	6925	3	Y	1564	1521	1			63
							162	4	1720	9							
*01	23839	X	9702	-0-	-14137	-0-	416	1	7437	3	Y	1680	1656	1			87
							1	4	1848	9							
*02	22301	X	9413	-0-	-12888	-0-	467	1	7129	3	Y	1652	1602	1			137
							1817	9									
*03	23839	X	8449	-0-	-15390	-0-	1422	1	4972	3	Y	1322	1386	1			73
							601	4	1454	9							
*04	23070	X	9372	-0-	-13698	-0-	327	1	7407	3	Y	1489	1494	1			68
							1638	9									
*05	23839	X	8952	-0-	-14887	-0-	1048	1	6232	3	Y	1399	1415	1			52
							133	4	1539	9							
*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									

MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7530 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23730	X	10001	-0-	-13729	-0-	551	1	6982	3	Y	1386	1380	1			52
							943	4	1525	9							
*10	24521	X	9895	-0-	-14626	-0-	10	1	7976	3	Y	1229	1228	1			53
							557	4	1352	9							
*11	23730	X	9731	-0-	-13999	-0-	99	1	8367	3	Y	1125	1163	1			15
							27	4	1238	9							
*12	24521	X	9147	-0-	-15374	-0-	114	1	7684	3	Y	1064	1036	1			43
							179	4	1170	9							
*01	24521	X	9671	-0-	-14850	-0-	446	1	7982	3	Y	1129	1113	1			59
							1	4	1242	9							
*02	22939	X	8225	-0-	-14714	-0-	440	1	6722	3	Y	966	945	1			80
							1063	9									
*03	24521	X	8770	-0-	-15751	-0-	1534	1	5385	3	Y	1094	1113	1			61
							648	4	1203	9							
*04	23730	X	7634	-0-	-16096	-0-	275	1	6240	3	Y	1017	1031	1			47
							1119	9									
*05	24521	X	9138	-0-	-15383	-0-	1116	1	6657	3	Y	1112	1118	1			41
							142	4	1223	9							
*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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25020	X	15867	-0-	-9153	-0-	906	1	11445	3	Y	1786	1780	1			67
							1551	4	1965	9							
*10	25854	X	15330	-0-	-10524	-0-	16	1	12580	3	Y	1685	1680	1			72
							880	4	1854	9							
*11	25020	X	15352	-0-	-9668	-0-	158	1	13348	3	Y	1639	1689	1			22
							43	4	1803	9							
*12	25854	X	16294	-0-	-9560	-0-	198	1	13373	3	Y	2193	2126	1			89
							311	4	2412	9							
*01	25854	X	15135	-0-	-10719	-0-	710	1	12693	3	Y	1573	1580	1			82
							2	4	1730	9							
*02	24186	X	14598	-0-	-9588	-0-	796	1	12161	3	Y	1491	1450	1			123
							1	4	1640	9							
*03	25854	X	15324	-0-	-10530	-0-	2779	1	9746	3	Y	1476	1517	1			82
							1175	4	1624	9							
*04	25020	X	14704	-0-	-10316	-0-	552	1	12517	3	Y	1486	1500	1			68
							1635	9									
*05	25854	X	15039	-0-	-10815	-0-	1892	1	11232	3	Y	1523	1534	1			57
							240	4	1675	9							
*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									

NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31500	X	10619	-0-	-20881	-0-	513	1	7646	3	Y	2236	2127	1			212
							2460	9									
*10	32550	X	11760	-0-	-20790	-0-	7906	3	1965	4	Y	1717	1812	1			117
							1889	9									
*11	31500	X	10299	-0-	-21201	-0-	24	1	6379	3	Y	1072	1112	1			77
							2717	4	1179	9							
*12	32550	X	7053	-0-	-25497	-0-	3966	3	1908	4	Y	1072	1041	1			108
							1179	9									
*01	32550	X	7180	-0-	-25370	-0-	746	1	5207	3	Y	1068	1078	1			98
							52	4	1175	9							
*02	30450	X	7541	-0-	-22909	-0-	752	1	5100	3	Y	1493	1459	1			132
							47	4	1642	9							
*03	32550	X	8206	-0-	-24344	-0-	998	1	2082	3	Y	1529	1537	1			124
							3444	4	1682	9							
*04	31500	X	8756	-0-	-22744	-0-	1232	1	6049	4	Y	1341	1354	1			111
							1475	9									
*05	32550	X	8932	-0-	-23618	-0-	1079	1	1718	3	Y	1230	1234	1			107
							4782	4	1353	9							
*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							

YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-	N	NO RPT	-0-
04	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-	N	NO RPT	-0-
05	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-	N	NO RPT	-0-
06	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-	N	NO RPT	-0-
07	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-	N	NO RPT	-0-
08	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					-0-
04	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					-0-
05	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					-0-
06	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					-0-
07	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					-0-
08	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					-0-
05	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					-0-
07	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-
08	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					-0-
04	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					-0-
05	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					-0-
06	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					-0-
07	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					-0-
08	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79949	X	33254	-0-	-46695	-0-	32042	2	1212	9	N	1102	1080	1			41
04	76980	X	67999	-0-	-8981	-0-	67218	2	781	9	N	710	728	1			23
05	79755	X	79755	-0-	-0-	-0-	78942	2	813	9	N	739	748	1			14
06	52140	X	48588	-0-	-3552	-0-	48126	2	462	9	N	420	427	1			7
07	53878	X	45767	-0-	-8111	-0-	45648	2	119	9	N	108	111	1			4
08	79763	X	NO RPT	-0-	-79763	-0-					N	NO RPT					4

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60233	X	27600	-0-	-32633	-0-	26621	2	979	9	N	890	878	1			33
04	56160	X	44299	-0-	-11861	-0-	43126	2	1173	9	N	1066	1066	1			33
05	51677	X	46953	-0-	-4724	-0-	45974	2	979	9	N	890	906	1			17
06	42336	X	42336	-0-	-0-	-0-	41317	2	1019	9	N	926	928	1			15
07	44713	X	44713	-0-	-0-	-0-	43811	2	902	9	N	820	807	1			28
08	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	81220	X	36058	-0-	-45162	-0-	34660	2	1398	9	N	1271	1246	1		47
04	76590	X	59358	-0-	-17232	-0-	57619	2	1739	9	N	1581	1579	1		49
05	72447	X	67380	-0-	-5067	-0-	65657	2	1723	9	N	1566	1586	1		29
06	60040	X	60040	-0-	-0-	-0-	58923	2	1117	9	N	1015	1027	1		17
07	65601	X	65601	-0-	-0-	-0-	64481	2	1120	9	N	1018	1000	1		35
08	67394	X	NO RPT	-0-	-67394	-0-					N	NO RPT				35

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	19	18	0		1
							1	4	21	9						
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	Y	-0-	1	0		-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	Y	78	72	0		6
							1	4	86	9						
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	Y	80	80	0		6
							8	4	88	9						
07	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	123	1	1593	2	Y	117	116	0		7
							3	4	129	9						
08	DLQ G-10		367	-0-	367	2215	107	1	170	2	Y	82	83	0		6
							90	9								

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	108	153	0		53
							119	9								
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	53	0		-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1741	2	47	9	Y	43	29	0		14
07	T. A.		667	-0-	667	667	636	2	31	9	Y	28	37	0		5
08	T. A.		207	-0-	207	874	203	2	4	9	Y	4	7	0		2

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

03	3968	X	1972	-0-	-1996	-0-	109	1	1794	2	Y	63	62	0		6
							69	9								
04	3840	X	1876	-0-	-1964	-0-	108	1	1703	2	Y	59	60	0		5
							65	9								
05	3968	X	1913	-0-	-2055	-0-	119	1	1736	2	Y	53	53	0		5
							58	9								
06	2910	X	1871	-0-	-1039	-0-	131	1	1704	2	Y	33	35	0		3
							36	9								
07	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	180	1	2209	2	Y	160	153	0		10
							176	9								
08	DLQ G-10		2869	-0-	2869	5434	243	1	2448	2	Y	162	159	0		13
							178	9								

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	869	2	Y	138	132	0		9
							152	9								
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	Y	110	113	0		6
							121	9								
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	73	1	1065	2	Y	127	125	0		8
							140	9								
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	52	1	679	2	Y	108	110	0		6
							119	9								
07	DLQ G-10		472	-0-	472	472	30	1	364	2	Y	71	73	0		4
							78	9								
08	DLQ G-10		535	-0-	535	1007	43	1	429	2	Y	57	57	0		4
							63	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3065	-0-		-190	-0-		169	1	2771	2	Y	114	113	0			7
									125	9									
04	3034	X	3034	-0-		-0-	-0-		174	1	2739	2	Y	110	111	0			6
									121	9									
05	3059	X	3059	-0-		-0-	-0-		188	1	2740	2	Y	119	118	0			7
									131	9									
06	2970	X	2934	-0-		-36	-0-		201	1	2605	2	Y	116	117	0			6
									128	9									
07	DLQ G-10		3005	-0-		3005	3005		216	1	2658	2	Y	119	119	0			6
									131	9									
08	DLQ G-10		3224	-0-		3224	6229		279	1	2811	2	Y	122	119	0			9
									134	9									

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3257	-0-		-122	-0-		186	1	3047	2	Y	22	24	0			2
									24	9									
04	3270	X	3034	-0-		-236	-0-		179	1	2810	2	Y	41	40	0			3
									45	9									
05	3224	X	3020	-0-		-204	-0-		191	1	2783	2	Y	42	42	0			3
									46	9									
06	3150	X	3022	-0-		-128	-0-		212	1	2752	2	Y	53	53	0			3
									58	9									
07	DLQ G-10		2598	-0-		2598	2598		190	1	2328	2	Y	73	72	0			4
									80	9									
08	DLQ G-10		3036	-0-		3036	5634		265	1	2671	2	Y	91	88	0			7
									100	9									

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7883	-0-		-766	-0-		396	1	6498	2	N	899	892	0			193
									989	9									
04	8190	X	7787	-0-		-403	-0-		410	1	6440	2	N	852	862	0			183
									937	9									
05	8463	X	7907	-0-		-556	-0-		445	1	6490	2	N	884	876	0			191
									972	9									
06	8190	X	7299	-0-		-891	-0-		460	1	5961	2	N	798	812	0			177
									878	9									
07	8060	X	7410	-0-		-650	-0-		487	1	5989	2	N	849	847	0			179
									934	9									
08	8060	X	8001	-0-		-59	-0-		631	1	6372	2	N	907	888	0			198
									998	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10892	-0-		-888	-0-		538	1	8836	2	N	1380	1373	0			236
									1518	9									
04	11400	X	10498	-0-		-902	-0-		547	1	8602	2	N	1226	1246	0			216
									1349	9									
05	10602	X	10347	-0-		-255	-0-		578	1	8429	2	N	1218	1210	0			224
									1340	9									
06	10530	X	9765	-0-		-765	-0-		610	1	7909	2	N	1133	1150	0			207
									1246	9									
07	10881	X	9281	-0-		-1600	-0-		600	1	7376	2	N	1186	1184	0			209
									1305	9									
08	10881	X	9390	-0-		-1491	-0-		731	1	7377	2	N	1165	1145	0			229
									1282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	976	2	N	307	303	0			21
							338	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	63	1	998	2	N	282	286	0			17
							310	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	N	256	256	0			17
							282	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	964	2	N	265	267	0			15
							292	9									
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	78	1	958	2	N	283	282	0			16
							311	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	N	283	278	0			21
							311	9									

VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2152	2	N	179	179	0			13
							11	4	197	9							
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	221	1	2341	2	N	95	97	0			11
							1	4	105	9							
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	203	1	2407	2	N	97	99	0			9
							4	4	107	9							
06	2490	X	816	-0-	-1674	-0-	209	1	467	2	N	122	121	0			10
							6	4	134	9							
07	2759	X	546	-0-	-2213	-0-	247	1	198	2	N	91	94	0			7
							1	4	100	9							
08	2759	X	105	-0-	-2654	-0-	37	1	68	9	N	62	63	0			6

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
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	390	1	471	2	Y	233	235	0			14
							4	4	256	9							
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	281	1	770	2	Y	317	306	0			25
							349	9									
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	222	1	1577	2	Y	203	215	0			13
							3	4	223	9							
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	229	1	1309	2	Y	180	179	0			14
							13	4	198	9							
07	DLQ G-10		1985	-0-	1985	1985	262	1	1527	2	Y	175	177	0			12
							3	4	193	9							
08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	3436	325	1	937	2	Y	172	171	0			13
							189	9									

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	276	1	1159	2	N	759	753	0			74
							6	4	835	9							
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	256	1	1221	2	N	611	606	0			79
							672	9									
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	225	1	1286	2	N	440	471	0			48
							2	4	484	9							
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	210	1	1188	2	N	298	300	0			46
							12	4	328	9							
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	237	1	1228	2	N	275	291	0			30
							3	4	303	9							
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	301	1	649	2	N	356	348	0			38
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	121	1	328	2	N	-0-	1	0			-0-
							2	4									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	308	1	96	9	N	87	79	0			8
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	470	1	238	9	N	216	210	0			14
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	412	1	254	9	N	231	228	0			17
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	364	1	165	9	N	150	156	0			11
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	340	1	360	2	N	105	106	0			10
							116	9									

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	16	16	0			1
							18	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	858	2	N	42	41	0			2
							46	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	94	90	0			6
							103	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	36	40	0			2
							40	9									
07	992	N	153	-0-	-839	-0-	4	1	48	2	N	92	89	0			5
							101	9									
08	620	N	249	-0-	-371	-0-	7	1	73	2	N	154	148	0			11
							169	9									

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	14548	-0-	-2967	-0-	763	1	12529	2	Y	1142	1129	0			78
							1256	9									
04	16410	X	14562	-0-	-1848	-0-	800	1	12568	2	Y	1085	1098	0			65
							1194	9									
05	16430	X	15183	-0-	-1247	-0-	896	1	13073	2	Y	1104	1095	0			74
							1214	9									
06	15900	X	14221	-0-	-1679	-0-	942	1	12212	2	Y	970	989	0			55
							1067	9									
07	DLQ G-10		13962	-0-	13962	13962	969	1	11905	2	Y	989	989	0			55
							1088	9									
08	DLQ G-10		6891	-0-	6891	20853	572	1	5777	2	Y	493	510	0			38
							542	9									

LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	15178	-0-	-880	-0-	770	1	12631	2	Y	1615	1597	0			110
							1777	9									
04	15540	X	14687	-0-	-853	-0-	784	1	12315	2	Y	1444	1467	0			87
							1588	9									
05	15903	X	15035	-0-	-868	-0-	864	1	12607	2	Y	1422	1413	0			96
							1564	9									
06	15390	X	14190	-0-	-1200	-0-	913	1	11838	2	Y	1308	1329	0			75
							1439	9									
07	DLQ G-10		13577	-0-	13577	13577	910	1	11176	2	Y	1355	1354	0			76
							1491	9									
08	DLQ G-10		6888	-0-	6888	20465	551	1	5558	2	Y	708	730	0			54
							779	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	995	1	16330	2	N	2924	2905	0			196
							3216	9									
04	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	1032	1	16225	2	N	2799	2831	0			164
							3079	9									
05	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	1132	1	16512	2	N	2829	2807	0			186
							3112	9									
06	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	1171	1	15176	2	N	2534	2578	0			142
							2787	9									
07	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1178	1	14477	2	N	2562	2564	0			140
							2818	9									
08	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	1527	1	15413	2	N	2727	2668	0			199
							3000	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	761	1	12486	2	N	2534	2519	0			170
							2787	9									
04	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	803	1	12612	2	N	2495	2520	0			145
							2745	9									
05	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	883	1	12877	2	N	2489	2471	0			163
							2738	9									
06	14790	X	14591	-0-	-199	-0-	883	1	11453	2	N	2050	2098	0			115
							2255	9									
07	15283	X	14720	-0-	-563	-0-	931	1	11436	2	N	2139	2137	0			117
							2353	9									
08	15283	X	15191	-0-	-92	-0-	1164	1	11744	2	N	2075	2040	0			152
							2283	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	530	1	8694	2	Y	956	951	0			63
							1052	9									
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	468	1	7351	2	Y	895	907	0			51
							985	9									
05	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	544	1	7937	2	Y	902	895	0			58
							992	9									
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	564	1	7315	2	Y	837	850	0			45
							921	9									
07	DLQ G-10		9178	-0-	9178	9178	622	1	7647	2	Y	826	827	0			44
							909	9									
08	DLQ G-10		9048	-0-	9048	18226	751	1	7582	2	Y	650	647	0			47
							715	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	45	1	21	2	N	117	114	0			7
							129	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	55	1	72	2	N	200	191	0			16
							220	9									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	30	1	31	2	N	9	22	0			3
							10	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	105	1	96	2	N	73	68	0			8
							2	4	80	9							
07	372	N	134	-0-	-238	-0-	83	1	51	9	N	46	49	0			5
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	138	1	53	2	N	98	95	0			8
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	51739	X	18842	-0-	-32897	-0-	588	1	15224	2	N	2690	2708	0		145
							71	4	2959	9						
04	50070	X	17527	-0-	-32543	-0-	530	1	14432	2	N	2328	2297	0		176
							4	4	2561	9						
05	51739	X	16290	-0-	-35449	-0-	480	1	13243	2	N	2314	2349	0		141
							22	4	2545	9						
06	50070	X	15754	-0-	-34316	-0-	482	1	13032	2	N	1930	1963	0		108
							117	4	2123	9						
07	51739	X	16780	-0-	-34959	-0-	536	1	14073	2	N	1951	1950	0		109
							25	4	2146	9						
08	51739	X	12948	-0-	-38791	-0-	556	1	10332	2	N	1873	1892	0		90
							2060	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
03	37882	X	24142	-0-	-13740	-0-	832	1	20134	2	N	2801	2817	0		154
							95	4	3081	9						
04	36660	X	22834	-0-	-13826	-0-	746	1	18905	2	N	2888	2823	0		219
							6	4	3177	9						
05	37882	X	21605	-0-	-16277	-0-	687	1	17878	2	N	2736	2787	0		168
							30	4	3010	9						
06	36660	X	18007	-0-	-18653	-0-	588	1	15081	2	N	2002	2055	0		115
							136	4	2202	9						
07	37882	X	17712	-0-	-20170	-0-	615	1	14758	2	N	2102	2099	0		118
							27	4	2312	9						
08	37882	X	16766	-0-	-21116	-0-	678	1	14699	2	N	1263	1317	0		64
							1389	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
*03	44330	X	19307	-0-	-25023	-0-	740	1	16184	2	N	2097	2143	0		115
							76	4	2307	9						
*04	42900	X	15551	-0-	-27349	-0-	687	1	13324	2	N	1396	1403	0		108
							4	4	1536	9						
*05	44330	X	17920	-0-	-26410	-0-	609	1	15224	2	N	1874	1869	0		113
							26	4	2061	9						
*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								

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

03	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	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

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
08	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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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
03	87254		68179	-0-	-19075	-0-	67170	2	1009	9	N	917	786	1			234
04	130452		88986	-0-	-41466	-0-	87631	2	1355	9	N	1232	1397	1			69
05	145020		97062	-0-	-47958	-0-	95620	2	1442	9	N	1311	1241	1			139
06	148204		97862	-0-	-50342	-0-	96407	2	1455	9	N	1323	1246	1			216
07	160722		104913	-0-	-55809	-0-	103424	2	1489	9	N	1354	1405	1			165
*08	153000		101052	-0-	-51948	-0-	99652	2	1400	9	N	1273	1222	1			216

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
*09	14B2 EXT		37	-0-	37	71	37	1			N	-0-					2
*10	14B DENY		22	-0-	22	93	22	1			N	-0-					2
*11	14B2 EXT		32	-0-	32	125	32	1			N	-0-					2
*12	14B2 EXT		37	-0-	37	162	37	1			N	-0-					2
*01	14B2 EXT		40	-0-	40	202	40	1			N	-0-					2
*02	14B2 EXT		27	-0-	27	229	27	1			N	-0-					2
*03	14B2 EXT		40	-0-	40	269	40	1			N	-0-					2
*04	14B2 EXT		23	-0-	23	292	23	1			N	-0-					2
*05	14B2 EXT		31	-0-	31	323	31	1			N	-0-					2
*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

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
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					90
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					90
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					90
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					90
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					90
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					90
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					90
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					90
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					90
*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

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
03	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	450	N	25	-0-	-425	-0-	10	1	4	2	N	10					10
							11	9									
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	13	1	2	2	N	11					21
							12	9									
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	9	N	11					32
*07	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

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

*09	14B2 EXT	38	-0-	38	80	38	1		N	-0-			-0-
*10	14B DENY	28	-0-	28	108	28	1		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	24	-0-	24	132	24	1		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	56	-0-	56	188	56	1		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	22	-0-	22	210	22	1		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	42	-0-	42	252	42	1		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	56	-0-	56	308	56	1		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	50	-0-	50	358	50	1		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	43	-0-	43	401	43	1		N	-0-			-0-
*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-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	3	1	4	2	N	4					4
							4	9									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	3					7
							3	9									
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	9	N	4					11
*07	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*06	5	N	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-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					3
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
08	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	1			N	-0-					21
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					21
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	#	-0-	-0-	-5	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

03	8339	X	6008	-0-	-2331	-0-	464	1	5460	3	N	76	81	1			34
							84	9									
04	7080	X	3566	-0-	-3514	-0-	266	1	3230	3	N	64	58	1			40
							70	9									
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	336	1	5173	3	N	108	111	1			37
							119	9									
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									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					43
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	N	-0-					43
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					43
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					43
07	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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	48	-0-	-1192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
08		P&A COND	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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	224	S	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	172	S	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	184	S	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	S	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	S	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	217	S	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	186	S	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	192	S	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	176	S	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	S	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					-0-
06	222	X	109	-0-	-113	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					115
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					115
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					115
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					31
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					31
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					31
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					31
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DLQ G-10	94	-0-	94	885	94	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	911	26	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	56	-0-	56	967	56	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	85	-0-	85	1052	85	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	63	-0-	63	1115	63	1			Y	-0-					-0-
08	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
03	DLQ G-10	154	-0-	154	1236	154	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	1323	87	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	151	-0-	151	1474	151	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	249	-0-	249	1723	249	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	253	-0-	253	1976	253	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1976					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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		74	-0-	74	2168	74	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27	-0-	27	2195	27	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		108	-0-	108	2303	108	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		139	-0-	139	2442	139	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2442					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2442					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
08	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

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
08	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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					-0-
08	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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
08	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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
08	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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1			N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	1			N	-0-					-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
08	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
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
08	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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
08	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

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	1			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-					-0-
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	ALLOW		PROD	GAS														
03	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	1			N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY		972	-0-		972	12753	972	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		246	-0-		246	12999	246	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-		6	13005	6	1			N	-0-					-0-
06	13006	X	1	-0-		-13005	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	7	X	7	-0-		-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	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

03	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
08	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

03	298	N	298	-0-		-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-		-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
08	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

03	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	1470	1			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-		-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-		-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
08	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

03	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-		-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
*07	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	1			N	-0-					-0-
08	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
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		565	-0-	565	6397	565	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		304	-0-	304	6701	304	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		78	-0-	78	6779	78	1			N	-0-					-0-
06	8230	X	1451	-0-	-6779	-0-	1451	1			N	-0-					-0-
*07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-
08	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

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-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
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	961	N	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2				N	-0-				-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2		N	-0-				-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	896	2		N	-0-				-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2		N	-0-				-0-
07	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-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	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-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	79	66	1			13
							87	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					13
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					13
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					13

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		8	-0-	8	27	8	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3707	-0-	607	17575	3707	2			Y	-0-					-0-
04	22906	X	5331	-0-	-17575	-0-	17	1	5314	2	Y	-0-					-0-
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	636	1	6450	2	Y	-0-					-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	360	1	4748	2	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	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									

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
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					14
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					14
05	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					14
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					14
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					14
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PALOMA OPERATING, LLC 100344
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144		522	-0-	-12622	-0-	522	2			N	-0-					20
04	12720		-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					20
05	11036	#	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					20
06	6570	#	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					20
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					20

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	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
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	S	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	213	S	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	330	S	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	217	S	NO RPT	-0-	-217	-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
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					110
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3					113
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					115
06	570	N	6	-0-	-564	-0-	5	2	1	9	N	1					116
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					116
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	822	-0-	-1278	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4437	-0-	-1670	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3211	-0-	-2699	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	589	-0-	-899	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					129
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					129
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					129
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					129
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					129
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6634	X	5829	-0-	-805	-0-	5826	2	3	9	N	3					62
04	6330	X	5726	-0-	-604	-0-	5720	2	6	9	N	5	17	1			50
05	6448	X	5110	-0-	-1338	-0-	5104	2	6	9	N	5					55
06	5730	X	4072	-0-	-1658	-0-	4069	2	3	9	N	3					58
07	5921	X	2668	-0-	-3253	-0-	2667	2	1	9	N	1					59
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					59

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					11
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	2	1			10
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					11
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					11
07	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					11
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					11

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	40517	X	38857	-0-	-1660	-0-	38836	2	21	9	N	19					290
04	39210	X	38167	-0-	-1043	-0-	38131	2	36	9	N	33	114	1			209
05	39525	X	37171	-0-	-2354	-0-	37134	2	37	9	N	34					243
06	37590	X	28998	-0-	-8592	-0-	28974	2	24	9	N	22					265
07	39432	X	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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2939	2	1	9	N	1					40
04	3240	X	2711	-0-	-529	-0-	2709	2	2	9	N	2	8	1			34
05	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	2435	2	2	9	N	2					36
06	2850	X	1916	-0-	-934	-0-	1915	2	1	9	N	1					37
07	2945	X	1268	-0-	-1677	-0-	1268	2			N	-0-					37
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					37

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15406	2	9	9	N	8					50
04	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13172	2	12	9	N	11	40	1			21
05	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12311	2	12	9	N	11					32
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9171	2	8	9	N	7					39
07	9238	X	7303	-0-	-1935	-0-	7300	2	3	9	N	3					42
08	9238	X	443	-0-	-8795	-0-	443	2			N	-0-					42

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					27
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	753	2	1	9	N	1	2	1			26
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					27
06	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	2			N	-0-					27
07	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					27
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27

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
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1					10
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1	3	1			8
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1					9
06	1170	N	697	-0-	-473	-0-	696	2	1	9	N	1					10
07	1085	N	499	-0-	-586	-0-	499	2			N	-0-					10
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					10

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	520	-0-	-890	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	423	-0-	-1317	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	403	N	84	-0-	-319	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					2
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					2
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					2
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					5
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					5
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					5
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		341	-0-	341	341	340	3	1	9	Y	1					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT					6

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3			N	-0-					5
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					5
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					5
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					5
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1					6
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					6

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					67
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					67
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					67
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					67
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2962	3	2	9	N	2					69
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					69

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					10
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					10
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					10
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					10
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					10
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					10

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					52
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	3797	3			N	-0-					52
05	4464	X	1837	-0-	-2627	-0-	1837	3			N	-0-					52
06	4320	X	2077	-0-	-2243	-0-	2077	3			N	-0-					52
07	4464	X	1627	-0-	-2837	-0-	1627	3			N	-0-					52
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					52

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					21
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					9
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	725	3	1	9	N	1					10
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					10
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					10
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					12
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					12

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					23
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	N	2					25
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					25
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	N	1					26
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	N	4					30
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					30

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1641	-0-	-808	-0-	1641	3			N	-0-					15
04	2370	X	1101	-0-	-1269	-0-	1100	3	1	9	N	1					16
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					16
06	2010	X	1139	-0-	-871	-0-	1138	3	1	9	N	1					17
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	N	3					20
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					20

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	362	1	995	3	N	-0-					42
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	351	1	962	3	N	-0-					42
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	362	1	810	3	N	-0-					42
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	351	1	560	3	N	-0-					42
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	304	1	386	3	N	-0-					42
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					5
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					5
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					5
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					5
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1					6
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					6

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					5
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					5
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					5
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					5
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					6
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					6

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

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

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
03	1705	N	663	-0-	-1042	-0-	663	3			N	-0-					19
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	1					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	3	3	9	Y	3					23
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	174	3	3	9	Y	3					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	895	-0-	-159	-0-	894	3	1	9	Y	1					11
04	1020	N	402	-0-	-618	-0-	400	3	2	9	Y	2					13
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	12	1			5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2092	-0-	-1008	399	2084	3	8	9	Y	7					68
04	2340	N	904	-0-	-1436	-0-	894	3	10	9	Y	9					77
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					83
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	142	3	31	9	Y	28	69	1			42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					42

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	790	-0-	-1163	-0-	786	3	4	9	Y	4					45
04	1890	X	822	-0-	-1068	-0-	814	3	8	9	Y	7					52
05	899	X	656	-0-	-243	-0-	653	3	3	9	Y	3					55
06	870	X	607	-0-	-263	-0-	606	3	1	9	Y	1					56
07	DLQ G-10		421	-0-	421	421	408	3	13	9	Y	12	47	1			21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					21

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	362	1 3	1149	3	N	3					22
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	316	1 3	886	3	N	3					25
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	362	1 1	711	3	N	1					26
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	351	1 1	655	3	N	1					27
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	210	1 6	388	3	N	5	22	1			10
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					10

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	3	29	9	Y	26	49	1			16
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3119	3	17	9	Y	15					31
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6695	3	1	9	Y	1					32
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			Y	-0-					32
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					32
08	2604	X	2343	-0-	-261	-0-	2343	3			Y	-0-					32

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2821	X	2491	-0-	-330	-0-	2470	3	21	9	Y	19	39	1			13
04	2730	X	1356	-0-	-1374	-0-	1356	3			Y	-0-					13
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					13
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					13
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					13
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6465	3	44	9	Y	40	102	1			32
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5743	3	25	9	Y	23					55
05	5704	X	597	-0-	-5107	-0-	596	3	1	9	Y	1					56
06	5520	X	39	-0-	-5481	-0-	39	3			Y	-0-					56
07	5704	X	4238	-0-	-1466	-0-	4238	3			Y	-0-					56
08	5704	X	4479	-0-	-1225	-0-	4479	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	15	3	39	4	N	161	150	1			221
							177	9									
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	33	3	47	4	N	179	235	1			165
							197	9									
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	282	180	1			267
							310	9									
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	120	180	1			207
							132	9									
*07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	121	193	1			135
							28	4	133	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					153

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
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	77	3	57	4	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	148	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
*07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	96	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	33	3	49	4	N	191	189	1			150
							210	9									
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	206	204	1			152
							56	4	227	9							
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	22	3	266	9	N	242	232	1			162
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	37	3	88	9	N	80					242
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	139	1			242

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
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	3	1	216	3	N	323	256	1			148
							86	4	355	9							
04	480	N	266	-0-	-214	-0-	4	1	249	3	N	10	82	1			76
							2	4	11	9							
05	558	N	381	-0-	-177	-0-	2	1	112	3	N	243	197	1			122
							267	9									
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	2	1	168	3	N	124	137	1			109
							136	9									
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	203	3	N	175	201	1			83
							43	4	193	9							
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	5	1	361	3	N	176	238	1			21
							43	4	194	9							

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
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	10	1	672	3	N	130	198	1			102
							143	9									
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	16	1	1089	3	N	177	147	1			132
							195	9									
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	19	1	1318	3	N	162	151	1			143
							178	9									
*06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	23	1	1721	3	N	96	107	1			132
							106	9									
*07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	20	1	1403	3	N	118	72	1			178
							130	9									
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	95	218	1			55
							23	4	105	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	7	1	496	3	Y	122	168	1			77
							31	4	134	9							
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	11	1	778	3	Y	249	193	1			133
							67	4	274	9							
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	12	1	822	3	Y	308	198	1			243
							339	9									
*06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	9	1	675	3	Y	177	274	1			146
							195	9									
*07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	6	1	427	3	Y	121	157	1			110
							29	4	133	9							
08	1116	N	528	-0-	-588	-0-	6	1	399	3	Y	92	106	1			96
							22	4	101	9							

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
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

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	496	3	Y	185	177	1			117
							16	4	204	9							
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	117	1			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	417	-0-	-273	-0-	4	1	327	3	Y	78	14	1			64
							86	9									
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	518	3	Y	134	77	1			121
							9	4	147	9							
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	7	1	486	3	Y	102	117	1			106
							8	4	112	9							

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	N	234	218	1			61
							257	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	N	77	74	1			64
							52	4	85	9							
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	556	3	N	142	100	1			106
							156	9									
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	7	1	492	3	N	185	241	1			50
							204	9									
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	N	88	77	1			61
							30	4	97	9							
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	N	202	174	1			89
							222	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*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. 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
03	992	X	257	-0-		-735	-0-	3	1	245	3	N	-0-					50
								9	4									
04	3838	X	3838	-0-		-0-	-0-	55	1	3762	3	N	15					65
								4	4	17	9							
05	1519	X	581	-0-		-938	-0-	8	1	561	3	N	11					76
								12	9									
*06	1470	X	623	-0-		-847	-0-	8	1	613	3	N	2					78
								2	9									
*07	3317	X	518	-0-		-2799	-0-	7	1	511	3	N	-0-					78
08	3317	X	292	-0-		-3025	-0-	4	1	288	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. 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
03	2702	X	2702	-0-		-0-	-0-	37	1	2536	3	N	117	99	1			78
								129	9									
04	3870	X	574	-0-		-3296	-0-	8	1	556	3	N	-0-					78
								10	4									
05	8334	X	8334	-0-		-0-	-0-	122	1	8212	3	N	-0-					78
*06	14027	X	14027	-0-		-0-	-0-	184	1	13843	3	N	-0-					78
*07	9586	X	9586	-0-		-0-	-0-	131	1	9419	3	N	33	76	1			35
								36	9									
08	7389	X	7389	-0-		-0-	-0-	107	1	7124	3	N	144	146	1			33
								158	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. 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
03	240	N	240	-0-		-0-	-0-	1	1	100	3	N	126	67	1			142
								139	9									
04	218	N	218	-0-		-0-	-0-	1	1	86	3	N	119	101	1			160
								131	9									
05	287	N	287	-0-		-0-	-0-	2	1	150	3	N	123	205	1			78
								135	9									
06	240	N	227	-0-		-13	-0-	1	1	104	3	N	111	74	1			115
								122	9									
*07	231	N	231	-0-		-0-	-0-	3	1	208	3	N	18					133
								20	9									
08	279	N	234	-0-		-45	-0-	1	1	46	3	N	170	88	1			215
								187	9									

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. 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					157
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					157

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

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
03	2596	X	2596	-0-		-0-	-0-	35	1	2420	3	Y	128	95	1			83
								141	9									
04	2903	X	2903	-0-		-0-	-0-	41	1	2777	3	Y	77	137	1			23
								85	9									
05	715	N	715	-0-		-0-	-0-	10	1	699	3	Y	5					28
								6	9									
06	690	N	40	-0-		-650	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					28
*07	713	N	7	-0-		-706	-0-	7	3			Y	-0-					28
08	805	N	805	-0-		-0-	-0-	12	1	786	3	Y	6					34
								7	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. 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
03	3100	N	4148	-0-		1048	1048	59	1	4089	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2887	-0-		-113	935	42	1	2845	3	Y	-0-					-0-
05	1591	N	656	-0-		-935	-0-	9	1	641	3	Y	5					5
								6	9									
06	120	X	51	-0-		-69	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					5
*07	581	X	581	-0-		-0-	-0-	8	1	573	3	Y	-0-					5
08	3937	X	31	-0-		-3906	-0-	24	3	7	9	Y	6					11

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

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
03	744	X	27	-0-		-717	-0-	27	3			N	-0-					175
04	2010	X	2010	-0-		-0-	-0-	17	1	1142	3	N	622	637	1			160
								167	4	684	9							
05	1641	X	1641	-0-		-0-	-0-	17	1	1167	3	N	415	437	1			138
								457	9									
*06	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	14	1	1062	3	N	398	361	1			175
								438	9									
*07	2321	N	2321	-0-		-0-	-0-	25	1	1764	3	N	398	431	1			142
								94	4	438	9							
08	2596	N	2596	-0-		-0-	-0-	32	1	2173	3	N	292	287	1			147
								70	4	321	9							

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1457	N	-0-	-0-		-1457	-0-					N	-0-					118
04	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	22	1	1488	3	N	-0-					118
05	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	35	1	2388	3	N	659	625	1			152
								725	9									
*06	2524	X	2524	-0-		-0-	-0-	30	1	2286	3	N	189	294	1			47
								208	9									
*07	2480	X	1533	-0-		-947	-0-	18	1	1278	3	N	155	155	1			47
								66	4	171	9							
08	2480	X	-0-	-0-		-2480	-0-					N	-0-					47

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

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
03	1612	X	1227	-0-		-385	-0-	13	1	981	3	N	212	95	0	117	1	-0-
								233	9									
04	1560	X	1213	-0-		-347	-0-	11	1	853	3	N	317	141	0	176	1	-0-
								349	9									
05	1519	X	884	-0-		-635	-0-	9	1	686	3	N	172	125	0	47	1	-0-
								189	9									
*06	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	11	1	921	3	N	317	156	0	161	1	-0-
								349	9									
*07	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	12	1	939	3	N	272	178	0	94	1	-0-
								299	9									
08	837	N	802	-0-		-35	-0-	7	1	458	3	N	306	142	0	164	1	-0-
								337	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
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	N	117	117	1			-0-
							129	9									
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	N	176	176	1			-0-
							194	9									
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	4	1	312	3	N	161	161	1			-0-
							177	9									
*07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	N	94	94	1			-0-
							103	9									
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	2	1	139	3	N	164	164	1			-0-
							180	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
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	106	89	1			109
							27	4	117	9							
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	150	161	1			98
							43	4	165	9							
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	5					103
							6	9									
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	169	174	1			98
							186	9									
*07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	3	N	-0-					98
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	7	1	449	3	N	151	154	1			95
							36	4	166	9							

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
03	3100	N	1901	-0-	-1199	1150	27	1	1860	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	2040	X	704	-0-	-1336	-0-	10	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	556	-0-	-1552	-0-	8	1	548	3	Y	-0-					-0-
*06	2040	X	484	-0-	-1556	-0-	6	1	478	3	Y	-0-					-0-
*07	2108	X	282	-0-	-1826	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	1891	X	593	-0-	-1298	-0-	9	1	584	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
03	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	260	1	18334	3	Y	153	148	1			112
							168	9									
04	15270	X	14246	-0-	-1024	-0-	207	1	14039	3	Y	-0-	77	1			35
05	15779	X	11914	-0-	-3865	-0-	169	1	11525	3	Y	200	129	1			106
							220	9									
*06	15270	X	12467	-0-	-2803	-0-	162	1	12131	3	Y	158	147	1			117
							174	9									
*07	15779	X	3986	-0-	-11793	-0-	53	1	3884	3	Y	12	96	1			33
							36	4	13	9							
08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	233	1	15507	3	Y	384	91	1			326
							422	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
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	14	1	1035	3	N	137	20	0	117	1	-0-
							151	9									
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	13	1	872	3	N	176	176	1			-0-
							194	9									
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	8	1	534	3	N	55	8	0	47	1	-0-
							61	9									
*06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	15	1	1121	3	N	161	161	1			-0-
							177	9									
*07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	16	1	1124	3	N	94	94	1			-0-
							103	9									
08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	6	1	411	3	N	167	3	0	164	1	-0-
							184	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
03	2356	X	508	-0-	-1848	-0-	6	1	403	3	Y	90	83	1			24
							99	9									
04	2280	X	221	-0-	-2059	-0-	3	1	183	3	Y	16	27	1			13
							17	4	18	9							
05	3100	N	3609	-0-	509	509	48	1	3272	3	Y	263	227	1			49
							289	9									
*06	3000	N	4269	-0-	1269	1778	50	1	3780	3	Y	399	346	1			102
							439	9									
*07	3100	N	3815	-0-	715	2493	47	1	3397	3	Y	337	419	1			20
							371	9									
08	5179	X	2686	-0-	-2493	-0-	35	1	2309	3	Y	311	268	1			63
							342	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
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	8	1	514	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	562	-0-	-98	-0-	7	1	555	3	Y	-0-					-0-
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	9	1	577	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
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	2	1	174	3	N	307	235	1			184
							338	9									
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	191	185	1			190
							210	9									
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	12	3	304	9	N	276	279	1			187
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	N	100	139	1			148
							110	9									
*07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	149	166	1			131
							164	9									
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	56					187
							62	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

03	1364	N	767	-0-	-597	-0-	11	1	756	3	Y	-0-	74	1			70
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	15	1	1023	3	Y	87	105	1			52
							96	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	18	1	1218	3	Y	150	102	1			100
							165	9									
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	13	1	920	3	Y	134					234
							147	9									
*07	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	12	1	853	3	Y	107					341
							20	4	118	9							
08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	13	1	848	3	Y	76	185	1			232
							23	4	84	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

03	837	N	674	-0-	-163	-0-	7	1	502	3	N	150	172	1			15
							165	9									
04	870	N	698	-0-	-172	-0-	8	1	519	3	N	155	128	1			42
							171	9									
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	5	1	362	3	N	114	117	1			39
							125	9									
*06	660	N	536	-0-	-124	-0-	5	1	412	3	N	108	114	1			33
							119	9									
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	8	1	559	3	N	141	112	1			62
							155	9									
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	5	1	365	3	N	106	145	1			23
							117	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

03	961	N	870	-0-	-91	-0-	12	1	858	3	Y	-0-					239
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	13	1	864	3	Y	-0-					239
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	14	1	952	3	Y	-0-					239
*06	840	N	533	-0-	-307	-0-	7	1	526	3	Y	-0-					239
*07	899	N	300	-0-	-599	-0-	4	1	296	3	Y	-0-					239
08	961	N	525	-0-	-436	-0-	6	1	416	3	Y	94	235	1			98
							103	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					73
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					73
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	3	N	-0-					73
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					73
*07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-					73
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	113	186	1			-0-
							124	9									

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	N	17	13	1			19
							19	9									
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	35	31	1			23
							39	9									
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	38	29	1			32
							42	9									
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	N	7	12	1			27
							8	9									
*07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	5	1	390	3	N	41	22	1			46
							45	9									
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	7	1	457	3	N	149	42	1			153
							164	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	7	1	480	3	N	313	175	1			330
							344	9									
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	12	1	840	3	N	436	485	1			281
							480	9									
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	948	3	N	388	344	1			325
							427	9									
*06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	5	1	388	3	N	63	125	1			263
							69	9									
*07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	N	176	206	1			233
							194	9									
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	6	1	403	3	N	112	213	1			132
							123	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

03	620	N	585	-0-	-35	-0-	6	1	412	3	N	152	180	1			15
							167	9									
04	810	N	602	-0-	-208	-0-	6	1	429	3	N	152	126	1			41
							167	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	158	145	1			54
							174	9									
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	631	3	N	190	186	1			58
							209	9									
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	605	3	N	186	162	1			82
							205	9									
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	493	3	N	171	216	1			37
							188	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	2666	X	2242	-0-	-424	-0-	25	1	1742	3	Y	432	424	1			150
							475	9									
04	2580	X	1527	-0-	-1053	-0-	18	1	1232	3	Y	252	323	1			79
							277	9									
05	2666	X	158	-0-	-2508	-0-	2	1	110	3	Y	42	91	1			30
							46	9									
*06	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	20	1	1505	3	Y	290	175	1			145
							319	9									
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	18	1	1258	3	Y	281	289	1			137
							309	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1323	3	Y	205	243	1			99
							226	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	6626	-0-	-6518	-0-	93	1	6485	3	N	44					109
							48	9									
04	9780	X	6242	-0-	-3538	-0-	91	1	6123	3	N	25	74	1			60
							28	9									
05	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	169	1	11598	3	N	58	76	1			42
							64	9									
*06	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	164	1	12256	3	N	49					91
							54	9									
*07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	166	1	11867	3	N	98	142	1			47
							108	9									
08	11842	X	10657	-0-	-1185	-0-	158	1	10467	3	N	15					62
							15	4	17	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
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	21	1	1496	3	Y	78	112	1			38
							86	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	56	1	3805	3	Y	125	78	1			85
							138	9									
05	4154	X	2251	-0-	-1903	-0-	32	1	2176	3	Y	39	80	1			44
							43	9									
06	4020	X	120	-0-	-3900	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					44
*07	4154	X	80	-0-	-4074	-0-	1	1	62	3	Y	2	45	1			1
							15	4	2	9							
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1

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
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	28	3	305	9	N	277	277	1			-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5	3	155	9	N	141	141	1			-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	289	289	1			-0-
							318	9									
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	34	3	298	9	N	271	271	1			-0-
*07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	8	3	341	9	N	310	310	1			-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	1302	N	106	-0-	-1196	-0-	1	1	105	3	Y	-0-	49	1			47
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	18	1	1193	3	Y	84	80	1			51
							92	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	17	1	1178	3	Y	112	88	1			75
							123	9									
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	18	1	1324	3	Y	162					237
							178	9									
*07	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	13	1	900	3	Y	94					331
							20	4	103	9							
08	1302	N	674	-0-	-628	-0-	9	1	594	3	Y	43	180	1			194
							24	4	47	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
03	3317	X	1858	-0-	-1459	-0-	22	1	1566	3	Y	220	177	1			59
							28	4	242	9							
04	4620	X	2139	-0-	-2481	-0-	29	1	1935	3	Y	136	83	1			112
							25	4	150	9							
05	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	58	1	3959	3	Y	367	411	1			68
							404	9									
*06	4620	X	2621	-0-	-1999	-0-	33	1	2433	3	Y	141	173	1			36
							155	9									
*07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	49	1	3547	3	Y	198	222	1			12
							2	4	218	9							
08	4433	X	2661	-0-	-1772	-0-	36	1	2430	3	Y	173	150	1			35
							5	4	190	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1070	3	N	257	282	1			26
							283	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	3	N	272	225	1			73
							299	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	14	1	967	3	N	262	246	1			89
							288	9									
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	15	1	1126	3	N	244	259	1			74
							268	9									
*07	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	12	1	895	3	N	199	186	1			87
							219	9									
08	1271	N	856	-0-	-415	-0-	10	1	664	3	N	165	216	1			36
							182	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
03	930	N	699	-0-	-231	-0-	10	1	689	3	Y	-0-					637
04	870	N	271	-0-	-599	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					637
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	9	1	614	3	Y	-0-					637
*06	690	N	512	-0-	-178	-0-	7	1	505	3	Y	-0-					637
*07	279	N	252	-0-	-27	-0-	3	1	249	3	Y	-0-					637
08	620	N	454	-0-	-166	-0-	6	1	383	3	Y	59	628	1			68
							65	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	961	N	884	-0-	-77	-0-	13	1	871	3	Y	-0-					167
04	1110	X	815	-0-	-295	-0-	12	1	803	3	Y	-0-					167
05	1147	X	896	-0-	-251	-0-	13	1	883	3	Y	-0-					167
*06	870	N	490	-0-	-380	-0-	6	1	484	3	Y	-0-					167
*07	837	N	269	-0-	-568	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					167
08	899	N	534	-0-	-365	-0-	6	1	392	3	Y	124	164	1			127
							136	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

03	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	13	1	912	3	Y	511	549	1			112
							562	9									
04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	12	1	812	3	Y	433	480	1			65
							476	9									
05	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	13	1	902	3	Y	509	497	1			77
							560	9									
*06	1440	N	1074	-0-	-366	-0-	7	1	498	3	Y	517	537	1			57
							569	9									
*07	1333	N	553	-0-	-780	-0-	4	1	265	3	Y	258	256	1			59
							284	9									
08	1488	N	401	-0-	-1087	-0-	6	1	377	3	Y	16					75
							18	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	12	1	825	3	Y	499	491	1			109
							549	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	12	1	787	3	Y	435	478	1			66
							479	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	12	1	837	3	Y	554	536	1			84
							609	9									
*06	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	6	1	459	3	Y	550	573	1			61
							605	9									
*07	1333	N	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									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	887	1	2066	3	Y	34	45	1			7
							37	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	859	1	1257	3	Y	33	30	1			10
							36	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	762	1	1123	3	Y	20	23	1			7
							22	9									
*06	2100	N	1704	-0-	-396	-0-	688	1	990	3	Y	24	21	1			10
							26	9									
*07	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	695	1	999	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	672	1	1076	3	Y	176	106	1			75
							194	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	5	1	344	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	8	1	534	3	Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	3	Y	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	485	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	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
03	4216	X	2571	-0-	-1645	-0-	699	1	1337	3	Y	486	510	1			124
							535	9									
04	4080	X	2847	-0-	-1233	-0-	657	1	1706	3	Y	440	389	1			175
							484	9									
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	729	1	1628	3	Y	457	448	1			184
							503	9									
*06	2850	X	1069	-0-	-1781	-0-	210	1	489	3	Y	336	363	1			157
							370	9									
*07	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	693	1	1520	3	Y	350	341	1			166
							385	9									
08	2945	X	2308	-0-	-637	-0-	740	1	1146	3	Y	384	364	1			186
							422	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	880	1	1881	3	Y	278	290	1			71
							306	9									
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	908	1	2624	3	Y	380	300	1			151
							418	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	864	1	2173	3	Y	383	380	1			154
							421	9									
*06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	214	1	642	3	Y	195	258	1			91
							215	9									
*07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	729	1	2151	3	Y	262	229	1			124
							288	9									
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	727	1	1583	3	Y	225	240	1			109
							248	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
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	860	1	2009	3	Y	994	1150	1			198
							1093	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	823	1	1209	3	Y	765	737	1			226
							842	9									
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	796	1	1192	3	Y	727	683	1			270
							800	9									
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	772	1	1220	3	Y	930	818	1			382
							1023	9									
*07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	944	1	1379	3	Y	617	777	1			222
							679	9									
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	904	1	1445	3	Y	344	420	1			146
							378	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	726 44	1 9	1691	3	Y	40	53	1			8
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	712 44	1 9	1051	3	Y	40	36	1			12
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	752 36	1 9	1124	3	Y	33	33	1			12
*06	2370	N	1738	-0-	-632	-0-	686 57	1 9	995	3	Y	52	43	1			21
*07	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	697 32	1 9	1015	3	Y	29	40	1			10
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	705 369	1 9	1149	3	Y	335	203	1			142

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
*01	7533	X	1107	-0-	-6426	-0-	89 578	1 9	440	3	N	525	457	1			73
02	7047	X	3228	-0-	-3819	-0-	201 501	1 9	2526	3	N	455	498	1			30
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	1025 1327	1 9	8301	3	N	1206	1066	1			170
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	713 606	1 9	4713	3	N	551	628	1			93
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	317 70	1 4	3485 432	3 9	N	393	420	1			66
*06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	822 45	1 4	8481 1118	3 9	N	1016	1012	1			70
*07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	950 683	1 9	6197	3	N	621	625	1			66
08	7533	X	6809	-0-	-724	-0-	870 719	1 9	5220	3	N	654	699	1			21

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
03	4805	X	3275	-0-	-1530	-0-	168 14	1 4	2859 234	3 9	Y	213	149	1			128
04	4830	X	1139	-0-	-3691	-0-	47 90	1 9	1002	3	Y	82	159	1			51
05	4991	X	1596	-0-	-3395	-0-	38 74	1 9	1484	3	Y	67	94	1			24
*06	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	174 234	1 9	3183	3	Y	213	119	1			118
*07	3286	X	725	-0-	-2561	-0-	30 15	1 4	596 84	3 9	Y	76	177	1			17
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	199 257	1 9	5041	3	Y	234	95	1			156

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298	298	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62 1	1 4	140 201	3 9	N	183	183	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	3906	X	2231	-0-	-1675	-0-	188	1	1905	3	Y	125	115	1			75
							138	9									
04	3780	X	2442	-0-	-1338	-0-	187	1	2084	3	Y	155	133	1			97
							171	9									
05	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	231	1	2984	3	Y	129	180	1			46
							142	9									
*06	3750	X	2638	-0-	-1112	-0-	158	1	2331	3	Y	135	106	1			75
							149	9									
*07	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	362	1	2282	3	Y	254	271	1			58
							279	9									
08	3348	X	2301	-0-	-1047	-0-	119	1	2090	3	Y	84	86	1			56
							92	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	1041	-0-	-2772	-0-	10	1	816	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
04	3690	X	1889	-0-	-1801	-0-	21	1	1547	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
05	3627	X	624	-0-	-3003	-0-	3	1	277	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
*06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	1263	3	Y	748	748	0			-0-
							823	9									
*07	1798	X	1727	-0-	-71	-0-	12	1	1095	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
08	1953	X	779	-0-	-1174	-0-	4	1	248	3	Y	479	479	0			-0-
							527	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
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	3	1	310	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	1033	1033	0			-0-
							1136	9									
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
*06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	1354	1354	0			-0-
							1489	9									
*07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3140	-0-	-1727	-0-	575	1	2214	3	N	304	272	0	32	1	-0-
							17	4	334	9							
04	4710	X	3560	-0-	-1150	-0-	658	1	2178	3	N	656	656	0			-0-
							2	4	722	9							
05	4867	X	2435	-0-	-2432	-0-	452	1	1463	3	N	473	473	0			-0-
							520	9									
*06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	704	1	3318	3	N	1372	1372	0			-0-
							1509	9									
*07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1024	1	3025	3	N	758	758	0			-0-
							2	4	834	9							
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1472	1	3737	3	N	635	635	0			-0-
							3	4	699	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
03	4712	X	3659	-0-	-1053	-0-	604	1	2360	3	N	600	533	0	67	1	-0-
							35	4	660	9							
04	4560	X	2419	-0-	-2141	-0-	439	1	1414	3	N	514	514	0			-0-
							1	4	565	9							
05	4712	X	1289	-0-	-3423	-0-	240	1	763	3	N	260	260	0			-0-
							286	9									
*06	4560	X	2927	-0-	-1633	-0-	374	1	1727	3	N	751	751	0			-0-
							826	9									
*07	4712	X	1566	-0-	-3146	-0-	331	1	908	3	N	296	296	0			-0-
							1	4	326	9							
08	3658	X	324	-0-	-3334	-0-	52	1	207	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6541	X	4626	-0-	-1915	-0-	390	1	3738	3	N	453	525	1			63
							498	9									
02	6119	X	3660	-0-	-2459	-0-	413	1	2717	3	N	482	513	1			32
							530	9									
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	32	1			-0-
04	6330	X	4067	-0-	-2263	-0-	314	1	3472	3	N	255	212	1			43
							281	9									
05	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	677	1	6662	3	N	724	645	1			122
							158	4	796	9							
*06	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	893	1	9361	3	N	1022	1074	1			70
							30	4	1124	9							
*07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	912	1	6070	3	N	564	574	1			60
							620	9									
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	837	1	5089	3	N	626	666	1			20
							689	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
03	558	N	199	-0-	-359	-0-	3	1	196	3	N	-0-					284
04	480	N	254	-0-	-226	-0-	1	1	73	3	N	164	155	1			293
							180	9									
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	11	3	227	9	N	206	215	1			284
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	76	137	1			223
							84	9									
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	164	197	1			190
							180	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	388	271	1			307
							427	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1094	3	N	217	228	1			75
							239	9									
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	10	1	705	3	N	122	159	1			38
							134	9									
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	6	1	410	3	N	174	87	1			125
							191	9									
*06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	8	1	587	3	N	104	177	1			52
							114	9									
*07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	7	1	481	3	N	101	104	1			49
							111	9									
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	29	64	1			14
							32	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
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	21	1	1451	3	N	270	262	1			94
							297	9									
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	19	1	1298	3	N	189	224	1			59
							208	9									
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	746	3	N	256	131	1			184
							282	9									
*06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	22	1	1627	3	N	239	303	1			120
							263	9									
*07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	15	1	1102	3	N	233	239	1			114
							256	9									
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	23	1	1558	3	N	174	204	1			84
							191	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7470	X	6064	-0-	-1406	-0-	5466	3	598	9	Y	544	544	0			36
*10	6944	X	5515	-0-	-1429	-0-	4856	3	659	9	Y	599	599	0			36
*11	6930	X	6068	-0-	-862	-0-	5350	3	718	9	Y	653	653	0			36
*12	7161	X	5976	-0-	-1185	-0-	5334	3	642	9	Y	584	584	0			36
*01	6789	X	5873	-0-	-916	-0-	5180	3	693	9	Y	630	630	0			36
*02	5858	X	5615	-0-	-243	-0-	5007	3	608	9	Y	553	553	0			36
*03	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	76	1	5404	3	Y	576	576	0			36
							634	9									
*04	6060	X	5726	-0-	-334	-0-	73	1	5049	3	Y	549	549	0			36
							604	9									
*05	5983	X	4477	-0-	-1506	-0-	56	1	3927	3	Y	449	449	0			36
							494	9									
*06	5820	X	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	5034	-0-	-1073	-0-	68	1	4515	3	Y	410	410	0			36
							451	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8032	-0-	-1299	-0-	95	1	7114	3	Y	748	748	0			41
							823	9									
04	9030	X	7650	-0-	-1380	-0-	96	1	6803	3	Y	683	675	0	41	1	8
							751	9									
05	8029	X	7448	-0-	-581	-0-	93	1	6583	3	Y	702	702	0			8
							772	9									
*06	8010	X	7030	-0-	-980	-0-	80	1	6162	3	Y	716	716	0			8
							788	9									
*07	8277	X	8181	-0-	-96	-0-	95	1	7217	3	Y	790	790	0			8
							869	9									
08	8029	X	6702	-0-	-1327	-0-	90	1	5917	3	Y	632	632	0			8
							695	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	9404	-0-	-1787	-0-	106	1	8045	3	Y	1139	1139	0			56
							1253	9									
04	10830	X	7242	-0-	-3588	-0-	88	1	6239	3	Y	832	794	0	56	1	38
							915	9									
05	10323	X	8399	-0-	-1924	-0-	104	1	7393	3	Y	820	820	0			38
							902	9									
*06	10980	X	7773	-0-	-3207	-0-	88	1	6823	3	Y	784	784	0			38
							862	9									
*07	11346	X	8933	-0-	-2413	-0-	105	1	7900	3	Y	844	844	0			38
							928	9									
08	9393	X	7215	-0-	-2178	-0-	96	1	6354	3	Y	695	695	0			38
							765	9									

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8130	X	6944	-0-	-1186	-0-	6018	3	926	9	Y	842	842	0			47
*10	7347	X	6541	-0-	-806	-0-	5506	3	1035	9	Y	941	941	0			47
*11	7470	X	6540	-0-	-930	-0-	5494	3	1046	9	Y	951	951	0			47
*12	7688	X	5213	-0-	-2475	-0-	4242	3	971	9	Y	883	883	0			47
*01	7161	X	6716	-0-	-445	-0-	5475	3	1241	9	Y	1128	1128	0			47
*02	6699	X	6511	-0-	-188	-0-	5416	3	1095	9	Y	995	995	0			47
*03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	83	1	5928	3	Y	934	934	0			47
							1027	9									
*04	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	77	1	5362	3	Y	808	808	0			47
							889	9									
*05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	95	1	6639	3	Y	782	782	0			47
							860	9									
*06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	90	1	6821	3	Y	791	791	0			47
							870	9									
*07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	85	1	6247	3	Y	800	800	0			47
							880	9									
08	7409	X	6146	-0-	-1263	-0-	80	1	5320	3	Y	678	678	0			47
							746	9									

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	9467	-0-	-1631	-0-	110	1	8261	3	Y	996	996	0			44
							1096	9									
04	10740	X	9306	-0-	-1434	-0-	113	1	8070	3	Y	1021	1002	0	44	1	19
							1123	9									
05	10509	X	8571	-0-	-1938	-0-	106	1	7497	3	Y	880	880	0			19
							968	9									
*06	10740	X	8034	-0-	-2706	-0-	92	1	7115	3	Y	752	752	0			19
							827	9									
*07	11098	X	9546	-0-	-1552	-0-	110	1	8339	3	Y	997	997	0			19
							1097	9									
08	9610	X	7989	-0-	-1621	-0-	106	1	6993	3	Y	809	809	0			19
							890	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8850	X	7622	-0-	-1228	-0-	6563	3	1059	9	Y	963	963	0			45
*10	8091	X	7120	-0-	-971	-0-	5985	3	1135	9	Y	1032	1032	0			45
*11	8250	X	7621	-0-	-629	-0-	6408	3	1213	9	Y	1103	1103	0			45
*12	8525	X	5423	-0-	-3102	-0-	4432	3	991	9	Y	901	901	0			45
*01	8122	X	7066	-0-	-1056	-0-	5876	3	1190	9	Y	1082	1082	0			45
*02	7366	X	6594	-0-	-772	-0-	5586	3	1008	9	Y	916	916	0			45
*03	7874	X	7381	-0-	-493	-0-	86	1	6192	3	Y	1003	1003	0			45
							1103	9									
*04	7620	X	6693	-0-	-927	-0-	81	1	5651	3	Y	874	874	0			45
							961	9									
*05	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	79	1	5498	3	Y	827	827	0			45
							910	9									
*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	6205	-0-	-1173	-0-	81	1	5340	3	Y	713	713	0			45
							784	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	70	1	5133	3	Y	1473	1473	0			-0-
							1620	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	62	1	4405	3	Y	1249	1249	0			-0-
							1374	9									
05	6014	X	5630	-0-	-384	-0-	60	1	4248	3	Y	1202	1201	0	1	1	-0-
							1322	9									
*06	6090	X	5301	-0-	-789	-0-	52	1	4047	3	Y	1093	1093	0			-0-
							1202	9									
*07	6820	X	5148	-0-	-1672	-0-	52	1	3940	3	Y	1051	1051	0			-0-
							1156	9									
08	6820	X	4131	-0-	-2689	-0-	48	1	3167	3	Y	833	833	0			-0-
							916	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

03	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	69	1	5012	3	Y	1261	1261	0			-0-
							1387	9									
04	6570	X	6264	-0-	-306	-0-	69	1	4904	3	Y	1174	1174	0			-0-
							1291	9									
05	6572	X	6187	-0-	-385	-0-	70	1	4933	3	Y	1076	1076	0			-0-
							1184	9									
*06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	60	1	4649	3	Y	979	979	0			-0-
							1077	9									
*07	6479	X	5794	-0-	-685	-0-	62	1	4659	3	Y	975	975	0			-0-
							1073	9									
08	6479	X	4472	-0-	-2007	-0-	55	1	3661	3	Y	687	687	0			-0-
							756	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
*09	7830	X	6055	-0-	-1775	-0-	5441	3	614	9	Y	558	558	0			37
*10	7285	X	6142	-0-	-1143	-0-	5419	3	723	9	Y	657	657	0			37
*11	7440	X	6801	-0-	-639	-0-	6066	3	735	9	Y	668	668	0			37
*12	7688	X	5526	-0-	-2162	-0-	4885	3	641	9	Y	583	583	0			37
*01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	5844	3	782	9	Y	711	711	0			37
*02	6293	X	6067	-0-	-226	-0-	5207	3	860	9	Y	782	782	0			37
*03	7037	X	5754	-0-	-1283	-0-	66	1	4799	3	Y	808	808	0			37
							889	9									
*04	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	70	1	4888	3	Y	801	801	0			37
							881	9									
*05	6448	X	4906	-0-	-1542	-0-	60	1	4175	3	Y	610	610	0			37
							671	9									
*06	6420	X	4634	-0-	-1786	-0-	50	1	3834	3	Y	682	682	0			37
							750	9									
*07	6479	X	5697	-0-	-782	-0-	65	1	4812	3	Y	745	745	0			37
							820	9									
08	6045	X	5456	-0-	-589	-0-	72	1	4770	3	Y	558	558	0			37
							614	9									

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	97	1	6997	3	Y	664	664	0			63
							730	9									
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	100	1	6884	3	Y	590	580	0	62	1	11
							649	9									
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	103	1	7154	3	Y	566	566	0			11
							623	9									
*06	7200	X	7091	-0-	-109	-0-	84	1	6417	3	Y	536	536	0			11
							590	9									
*07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	94	1	6964	3	Y	583	583	0			11
							641	9									
08	7719	X	6216	-0-	-1503	-0-	85	1	5585	3	Y	496	496	0			11
							546	9									

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	36456	X	29231	-0-	-7225	-0-	352	1	25896	3	N	2712	2681	0	31	1	-0-
							2983	9									
04	33900	X	28039	-0-	-5861	-0-	350	1	24768	3	N	2655	2655	0			-0-
							2921	9									
05	32581	X	27083	-0-	-5498	-0-	343	1	24104	3	N	2396	2396	0			-0-
							2636	9									
*06	33720	X	27960	-0-	-5760	-0-	327	1	25108	3	N	2295	2295	0			-0-
							2525	9									
*07	34844	X	27443	-0-	-7401	-0-	333	1	24743	3	N	2152	2131	0	21	1	-0-
							2367	9									
08	29233	X	25467	-0-	-3766	-0-	345	1	22915	3	N	2006	2006	0			-0-
							2207	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
03	19096	X	13673	-0-	-5423	-0-	147 2815	1 9	10711	3	N	2559	2514	0	45	1	-0-
04	17550	X	11499	-0-	-6051	-0-	125 2507	1 9	8867	3	N	2279	2240	0	39	1	-0-
05	17019	X	13485	-0-	-3534	-0-	154 2483	1 9	10848	3	N	2257	2235	0	22	1	-0-
*06	15150	X	11044	-0-	-4106	-0-	48 6608	1 9	4388	3	N	6007	6007	0			-0-
*07	15655	X	13418	-0-	-2237	-0-	156 1711	1 9	11551	3	N	1555	1490	0	65	1	-0-
08	13671	X	10237	-0-	-3434	-0-	115 2420	1 9	7702	3	N	2200	2032	0	168	1	-0-

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
03	13268	X	9197	-0-	-4071	-0-	97 1887	1 9	7213	3	N	1715	1684	0	31	1	-0-
04	11790	X	7427	-0-	-4363	-0-	80 1649	1 9	5698	3	N	1499	1474	0	25	1	-0-
05	11873	X	9053	-0-	-2820	-0-	106 1507	1 9	7440	3	N	1370	1357	0	13	1	-0-
*06	10230	X	2458	-0-	-7772	-0-	24 524	1 9	1910	3	N	476	476	0			-0-
*07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	125 1486	1 9	9344	3	N	1351	1295	0	56	1	-0-
08	9207	X	8567	-0-	-640	-0-	108 1296	1 9	7163	3	N	1178	1088	0	90	1	-0-

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
03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	106 1125	1 9	7615	3	N	1023	1005	0	18	1	-0-
04	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	112 901	1 9	7767	3	N	819	805	0	14	1	-0-
05	8432	X	4419	-0-	-4013	-0-	49 886	1 9	3484	3	N	805	797	0	8	1	-0-
*06	8100	X	1382	-0-	-6718	-0-	14 281	1 9	1087	3	N	255	255	0			-0-
*07	8835	X	7144	-0-	-1691	-0-	88 537	1 9	6519	3	N	488	468	0	20	1	-0-
08	9083	X	4203	-0-	-4880	-0-	51 725	1 9	3427	3	N	659	609	0	50	1	-0-

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
03	44547	X	38981	-0-	-5566	-0-	441 5480	1 9	33060	3	N	4982	4926	0	56	1	-0-
04	42540	X	35179	-0-	-7361	-0-	425 4448	1 9	30306	3	N	4044	4044	0			-0-
05	41912	X	29516	-0-	-12396	-0-	366 3234	1 9	25916	3	N	2940	2940	0			-0-
*06	41370	X	34422	-0-	-6948	-0-	397 3423	1 9	30602	3	N	3112	3112	0			-0-
*07	42749	X	33050	-0-	-9699	-0-	395 3180	1 9	29475	3	N	2891	2863	0	28	1	-0-
08	38967	X	29914	-0-	-9053	-0-	400 2899	1 9	26615	3	N	2635	2635	0			-0-

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
03	38812	X	33005	-0-	-5807	-0-	404	1	29686	3	N	2650	2620	0	30	1	-0-
							2915	9									
04	37560	X	30951	-0-	-6609	-0-	393	1	27735	3	N	2566	2566	0			-0-
							2823	9									
05	36549	X	27939	-0-	-8610	-0-	357	1	25131	3	N	2228	2228	0			-0-
							2451	9									
*06	36630	X	30473	-0-	-6157	-0-	360	1	27664	3	N	2226	2226	0			-0-
							2449	9									
*07	37851	X	30006	-0-	-7845	-0-	370	1	27428	3	N	2007	1988	0	19	1	-0-
							2208	9									
08	33015	X	27357	-0-	-5658	-0-	377	1	25042	3	N	1762	1762	0			-0-
							1938	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
03	23250	X	18602	-0-	-4648	-0-	176	1	16525	3	Y	1728	1728	0			-0-
							1901	9									
04	21660	X	14622	-0-	-7038	-0-	160	1	12040	3	Y	2202	2202	0			-0-
							2422	9									
05	22568	X	12563	-0-	-10005	-0-	146	1	10615	3	Y	1638	1614	0	24	1	-0-
							1802	9									
*06	22320	X	12101	-0-	-10219	-0-	129	1	10192	3	Y	1618	1618	0			-0-
							1780	9									
*07	21762	X	12454	-0-	-9308	-0-	135	1	10606	3	Y	1557	1557	0			-0-
							1713	9									
08	15283	X	10300	-0-	-4983	-0-	127	1	8464	3	Y	1554	1554	0			-0-
							1709	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
03	9393	X	6671	-0-	-2722	-0-	72	1	5291	3	N	1189	1168	0	21	1	-0-
							1308	9									
04	8370	X	5700	-0-	-2670	-0-	63	1	4481	3	N	1051	1033	0	18	1	-0-
							1156	9									
05	8742	X	6735	-0-	-2007	-0-	79	1	5596	3	N	964	955	0	9	1	-0-
							1060	9									
*06	8820	X	2001	-0-	-6819	-0-	21	1	1671	3	N	281	281	0			-0-
							309	9									
*07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	105	1	7784	3	N	990	949	0	41	1	-0-
							1089	9									
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	102	1	6693	3	N	753	696	0	57	1	-0-
							828	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
03	33542	X	25679	-0-	-7863	-0-	281	1	22361	3	Y	2761	2761	0			-0-
							3037	9									
04	29400	X	24074	-0-	-5326	-0-	290	1	21107	3	Y	2434	2434	0			-0-
							2677	9									
05	29233	X	21443	-0-	-7790	-0-	259	1	18686	3	Y	2271	2239	0	32	1	-0-
							2498	9									
*06	28320	X	20972	-0-	-7348	-0-	234	1	18371	3	Y	2152	2152	0			-0-
							2367	9									
*07	28520	X	21720	-0-	-6800	-0-	248	1	19108	3	Y	2149	2149	0			-0-
							2364	9									
08	25668	X	18686	-0-	-6982	-0-	242	1	16061	3	Y	2166	2166	0			-0-
							2383	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
03	38440	X	27433	-0-	-11007	-0-	341 2382	1 9	24710	3	N	2165	2165	0			-0-
04	36630	X	25786	-0-	-10844	-0-	328 2398	1 9	23060	3	N	2180	2180	0			-0-
05	35898	X	25093	-0-	-10805	-0-	322 2204	1 9	22567	3	N	2004	2004	0			-0-
*06	30750	X	23540	-0-	-7210	-0-	274 2214	1 9	21052	3	N	2013	2013	0			-0-
*07	30721	X	24071	-0-	-6650	-0-	291 2122	1 9	21658	3	N	1929	1929	0			-0-
08	27435	X	21925	-0-	-5510	-0-	296 1980	1 9	19649	3	N	1800	1800	0			-0-

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
03	81995	X	56532	-0-	-25463	-0-	689 5715	1 9	50128	3	N	5195	5195	0			-0-
04	69480	X	50244	-0-	-19236	-0-	633 5206	1 9	44405	3	N	4733	4733	0			-0-
05	67146	X	50424	-0-	-16722	-0-	641 4982	1 9	44801	3	N	4529	4529	0			-0-
*06	59280	X	47283	-0-	-11997	-0-	544 4926	1 9	41813	3	N	4478	4478	0			-0-
*07	59613	X	47777	-0-	-11836	-0-	573 4667	1 9	42537	3	N	4243	4243	0			-0-
08	56544	X	44649	-0-	-11895	-0-	595 4505	1 9	39549	3	N	4095	4095	0			-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1246 12	1 9	1629	2	Y	11	104	1			12
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1347 138	1 9	1216	2	Y	125	57	1			80
05	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	1023 3	1 9	1484	2	Y	3	79	1			4
06	2820	X	874	-0-	-1946	-0-	359	1	515	2	Y	-0-	3	1			1
07	2914	X	1662	-0-	-1252	-0-	618 9	1 9	1035	2	Y	8	6	1			3
08	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	527 22	1 9	1339	2	Y	20	12	1			11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	Y	154	158	0			16
							169	9									
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	6	1	17	2	Y	165	164	0			17
							182	9									
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	20	1	51	2	Y	87	101	0			3
							96	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	231	231	0			3
							254	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	316	306	0			13
							348	9									
08	DLQ G-10		566	-0-	566	566	13	1	39	2	Y	465	454	0			24
							2	4	512	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	598	-0-	-1944	-0-	204	1	258	2	Y	124	108	1			60
							136	9									
04	2340	X	608	-0-	-1732	-0-	235	1	222	2	Y	137	144	1			53
							151	9									
05	2325	X	912	-0-	-1413	-0-	285	1	437	2	Y	173	177	1			49
							190	9									
06	2160	X	1033	-0-	-1127	-0-	380	1	542	2	Y	101	89	1			61
							111	9									
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	918	1	1011	2	Y	122	155	1			28
							134	9									
08	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	349	1	916	2	Y	120	96	1			52
							132	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5808	-0-	-950	-0-	2174	1	2883	2	Y	683	659	1			345
							751	9									
04	6540	X	3961	-0-	-2579	-0-	1964	1	1620	2	Y	343	555	1			133
							377	9									
05	6758	X	5935	-0-	-823	-0-	2118	1	3167	2	Y	591	502	1			222
							650	9									
06	6540	X	4718	-0-	-1822	-0-	1793	1	2400	2	Y	477	432	1			267
							525	9									
07	6231	X	3299	-0-	-2932	-0-	1400	1	1409	2	Y	445	588	1			124
							490	9									
08	DLQ G-10		5019	-0-	5019	5019	1336	1	2780	2	Y	821	779	1			166
							903	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	523	1	669	2	Y	178	181	1			92
							196	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	706	1	645	2	Y	187	213	1			66
							206	9									
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	822	1	1206	2	Y	241	247	1			60
							265	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	429	1	846	2	Y	127	113	1			74
							140	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	477	1	574	2	Y	188	216	1			46
							207	9									
08	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	243	1	618	2	Y	169	145	1			70
							186	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
03	2480	X	482	-0-	-1998	-0-	197	1	285	2	Y	-0-	20	1	2
04	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	894	1	1496	2	Y	-0-	2	1	-0-
05	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	1232	1	1887	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2560	-0-	-620	-0-	748	1	1572	2	Y	218	63	1	155
							240	9							
07	2480	X	1814	-0-	-666	-0-	741	1	833	2	Y	218	341	1	32
							240	9							
08	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	274	1	929	2	Y	184	134	1	82
							202	9							

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	162	162	0	-0-
							1	4	178	9					
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	32	1	129	2	Y	33	33	0	-0-
							2	4	36	9					
05	310	N	21	-0-	-289	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	11	-0-	-289	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	194	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	96	1	143	2	Y	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	87	1	130	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	110	1	170	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		184	-0-	184	184	50	1	134	2	Y	-0-			-0-

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	140	1	1163	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	27	1	183	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	85	1	986	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	96	1	1248	2	Y	-0-			-0-
							22	4							
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	800	2	Y	-0-			-0-
							22	4							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
03	3100	N	1126	-0-	-1974	1990	101	1	845	2	Y	161	161	0			-0-
							3	4	177	9							
04	2915	N	925	-0-	-1990	-0-	143	1	670	2	Y	90	90	0			-0-
							13	4	99	9							
05	682	N	365	-0-	-317	-0-	29	1	328	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	660	N	4	-0-	-656	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	649	1	846	2	Y	587	555	1			291
							646	9									
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	850	1	742	2	Y	670	709	1			252
							737	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	508	1	742	2	Y	785	840	1			197
							864	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	204	1	537	2	Y	545	417	1			325
							600	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	506	1	716	2	Y	774	913	1			186
							851	9									
08	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	150	1	500	2	Y	620	572	1			234
							682	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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	108	1	879	2	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	133	1	658	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	76	1	1070	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		73	-0-	73	73	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

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
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					33
04	1560	X	18	-0-	-1542	-0-	17	2	1	4	Y	-0-	3	1			30
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	2	Y	996	1008	1			18
							78	4	1096	9							
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	727	322	0	416	1	7
							760	4	800	9							
07	1612	X	99	-0-	-1513	-0-	4	1	12	2	Y	26	33	0			-0-
							54	4	29	9							
08	DLQ G-10		489	-0-	489	489	15	1	217	2	Y	188	166	0			22
							50	4	207	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1			23
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	158	173	1			8
							3	4	174	9							
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	320	143	0	184	1	1
							91	4	352	9							
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	2	20	9	Y	18	19	0			-0-
08	DLQ G-10		282	-0-	282	282	12	1	205	2	Y	44	37	0			7
							17	4	48	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657

03	53630	X	3158	-0-	-50472	-0-	1953	1	378	2	N	538	558	0			21
							235	4	592	9							
04	51900	X	2826	-0-	-49074	-0-	1800	1	26	2	N	509	500	0			30
							440	4	560	9							
05	53630	X	2702	-0-	-50928	-0-	1775	1	21	2	N	522	516	0			36
							332	4	574	9							
*06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1824	1	139	2	N	541	540	0			37
							229	4	595	9							
*07	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	2097	1	124	2	N	548	544	0			41
							335	4	603	9							
08	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2001	1	165	2	N	536	546	0			31
							183	4	590	9							

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110

03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	2325	1	5591	2	N	1473	1442	0			46
							266	4	1620	9							
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	2035	1	4034	2	N	1300	1302	0			44
							487	4	1430	9							
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	2341	1	4390	2	N	1449	1442	0			51
							443	4	1594	9							
*06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	2509	1	5073	2	N	1389	1389	0			51
							316	4	1528	9							
*07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	2279	1	4350	2	N	1129	1131	0			49
							372	4	1242	9							
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	2225	1	4540	2	N	1214	1212	0			51
							207	4	1335	9							

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438

03	220968	X	3929	-0-	-217039	-0-	650	1	2581	2	N	577	576	0			36
							63	4	635	9							
04	213840	X	3501	-0-	-210339	-0-	587	1	2190	2	N	550	550	0			36
							119	4	605	9							
05	220968	X	4001	-0-	-216967	-0-	719	1	2610	2	N	508	507	0			37
							113	4	559	9							
*06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	569	1	2100	2	N	560	561	0			36
							67	4	616	9							
*07	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	687	1	2019	2	N	462	462	0			36
							106	4	508	9							
08	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	682	1	2130	2	N	418	432	0			22
							45	4	460	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233647	X	9037	-0-	-224610	-0-	1557	1	6184	2	N	1059	1055	0			67
							131	4	1165	9							
04	226110	X	9133	-0-	-216977	-0-	1631	1	6087	2	N	987	998	0			56
							329	4	1086	9							
05	233647	X	7929	-0-	-225718	-0-	1434	1	5213	2	N	954	947	0			63
							233	4	1049	9							
*06	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1323	1	4884	2	N	899	892	0			70
							163	4	989	9							
*07	9424	X	8610	-0-	-814	-0-	1840	1	5412	2	N	979	975	0			74
							281	4	1077	9							
08	9424	X	8474	-0-	-950	-0-	1775	1	5549	2	N	938	956	0			56
							118	4	1032	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	1998	1	7926	2	N	1582	1584	0			96
							167	4	1740	9							
04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	1983	1	7450	2	N	1491	1478	0			109
							383	4	1640	9							
05	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	1960	1	7122	2	N	1628	1619	0			118
							315	4	1791	9							
*06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	1871	1	6911	2	N	1678	1670	0			126
							228	4	1846	9							
*07	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	2273	1	6712	2	N	1665	1765	0			26
							359	4	1832	9							
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	2383	1	7492	2	N	1168	1127	0			67
							156	4	1285	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41509	X	5203	-0-	-36306	-0-	1245	1	2868	2	N	851	850	0			28
							154	4	936	9							
04	40170	X	4740	-0-	-35430	-0-	1145	1	2281	2	N	947	950	0			25
							272	4	1042	9							
05	41509	X	4696	-0-	-36813	-0-	1230	1	2304	2	N	844	839	0			30
							234	4	928	9							
*06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1347	1	2701	2	N	823	826	0			27
							169	4	905	9							
*07	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	1263	1	2406	2	N	710	708	0			29
							202	4	781	9							
08	5208	X	4567	-0-	-641	-0-	1184	1	2416	2	N	784	780	0			33
							105	4	862	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60109	X	2919	-0-	-57190	-0-	630	1	1539	2	N	619	621	0			19
							69	4	681	9							
04	58170	X	5999	-0-	-52171	-0-	1390	1	2886	2	N	1283	1240	0			62
							312	4	1411	9							
05	60109	X	9798	-0-	-50311	-0-	2545	1	4780	2	N	1819	1824	0			57
							472	4	2001	9							
*06	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	2671	1	5381	2	N	1638	1641	0			54
							337	4	1802	9							
*07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	2251	1	4289	2	N	1412	1382	0			84
							362	4	1553	9							
08	9796	X	8493	-0-	-1303	-0-	2132	1	4349	2	N	1652	1687	0			49
							195	4	1817	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
03	0	W	2721	-0-	2721	544240	565	1	1462	2	N	629	557	1			218
							2	4	692	9							
04	0	W	2589	-0-	2589	546829	546	1	1388	2	N	543	632	1			129
							58	4	597	9							
05	0	W	2231	-0-	2231	549060	505	1	1238	2	N	439	447	1			121
							5	4	483	9							
*06	0	W	2512	-0-	2512	551572	595	1	1379	2	N	427	409	1			139
							68	4	470	9							
*07	0	W	2355	-0-	2355	553927	533	1	1263	2	N	442	475	1			106
							73	4	486	9							
08	0	W	2220	-0-	2220	556147	499	1	1169	2	N	467	444	1			129
							38	4	514	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
*03	38099	X	1359	-0-	-36740	-0-	209	1	834	2	N	270	275	0			17
							19	4	297	9							
*04	36870	X	1439	-0-	-35431	-0-	240	1	897	2	N	231	236	0			12
							48	4	254	9							
*05	38099	X	1553	-0-	-36546	-0-	278	1	1011	2	N	201	199	0			14
							43	4	221	9							
*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							

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
*03	96720	X	4179	-0-	-92541	-0-	479	1	2765	2	N	842	826	0			67
							9	4	926	9							
*04	93600	X	4026	-0-	-89574	-0-	444	1	2685	2	N	801	816	0			52
							16	4	881	9							
*05	96720	X	5212	-0-	-91508	-0-	612	1	3691	2	N	817	808	0			61
							10	4	899	9							
*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							

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
*03	128247	X	5190	-0-	-123057	-0-	634	1	3633	2	N	828	809	0			60
							12	4	911	9							
*04	124110	X	4920	-0-	-119190	-0-	580	1	3510	2	N	735	747	0			48
							21	4	809	9							
*05	128247	X	5113	-0-	-123134	-0-	606	1	3668	2	N	754	745	0			57
							10	4	829	9							
*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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		11840	-0-		11840	441007	2323	1	5912	2	N	3213	3193	0			186
								71	4	3534	9							
04	451605	X	10598	-0-		-441007	-0-	1889	1	5408	2	N	2939	2945	0			180
								68	4	3233	9							
05	16833	X	11251	-0-		-5582	-0-	2258	1	5771	2	N	2834	2825	0			189
								105	4	3117	9							
06	16290	X	10519	-0-		-5771	-0-	1928	1	5562	2	N	2687	2772	0			104
								73	4	2956	9							
07	16833	X	9093	-0-		-7740	-0-	1739	1	4413	2	N	2501	2498	0			107
								190	4	2751	9							
08	16833	X	8910	-0-		-7923	-0-	1656	1	4375	2	N	2375	2382	0			100
								266	4	2613	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49228	X	6368	-0-		-42860	-0-	895	1	4762	2	N	645	582	0			184
								1	4	710	9							
04	47640	X	5736	-0-		-41904	-0-	760	1	4327	2	N	590	592	0	6	8	176
								649	9									
05	49228	X	5882	-0-		-43346	-0-	781	1	4492	2	N	553	580	1			149
								1	4	608	9							
*06	0	W	5665	-0-		5665	5665	828	1	4142	2	N	584	581	1			152
								53	4	642	9							
*07	0	W	5803	-0-		5803	11468	842	1	4273	2	N	625	657	1			120
								688	9									
08	0	W	5067	-0-		5067	16535	772	1	3733	2	N	511	512	1			119
								562	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5277	X	5277	-0-		-0-	-0-	746	1	3917	2	N	555	517	0			170
								3	4	611	9							
*04	5657	X	5657	-0-		-0-	-0-	744	1	4240	2	N	612	593	0	6	8	183
								673	9									
*05	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-	714	1	4102	2	N	502	544	1			141
								1	4	552	9							
*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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65224	X	3705	-0-		-61519	-0-	525	1	2759	2	N	381	364	0			108
								2	4	419	9							
04	63120	X	3328	-0-		-59792	-0-	422	1	2416	2	N	445	420	0	6	8	127
								490	9									
05	65224	X	3694	-0-		-61530	-0-	486	1	2800	2	N	370	395	1			102
								1	4	407	9							
*06	0	W	3462	-0-		3462	3462	501	1	2500	2	N	389	400	1			91
								33	4	428	9							
*07	0	W	3380	-0-		3380	6842	500	1	2519	2	N	328	354	1			65
								361	9									
08	0	W	3241	-0-		3241	10083	492	1	2389	2	N	327	319	1			73
								360	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
03	87327	X	1824	-0-		-85503	-0-	19	1	1614	2	N	174	158	0			206
								191	9									
04	84510	X	2355	-0-		-82155	-0-	24	1	997	2	N	1213	1380	0			39
								1334	9									
05	87327	X	1682	-0-		-85645	-0-	35	1	391	2	N	1142	1134	1			47
								1256	9									
*06	84510	X	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							

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
03	118854	X	342	-0-		-118512	-0-	8	2	334	9	N	304	294	0			976
04	115020	X	2917	-0-		-112103	-0-	26	1	1889	2	N	911	1149	0			738
								1002	9									
05	118854	X	5774	-0-		-113080	-0-	42	1	4443	2	N	1172	1162	1			748
								1289	9									
*06	115020	X	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							

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
*03	91047	X	2352	-0-		-88695	-0-	272	1	1563	2	N	465	466	0			28
								5	4	512	9							
*04	88110	X	2133	-0-		-85977	-0-	237	1	1436	2	N	411	408	0			31
								8	4	452	9							
*05	91047	X	2284	-0-		-88763	-0-	249	1	1512	2	N	473	475	0			29
								3	4	520	9							
*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							

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
03	130138	X	4291	-0-		-125847	-0-	143	1	3543	2	N	538	523	0			15
								13	4	592	9							
04	125940	X	4043	-0-		-121897	-0-	138	1	3437	2	N	402	399	0			18
								26	4	442	9							
05	130138	X	4333	-0-		-125805	-0-	151	1	3473	2	N	637	637	0			18
								8	4	701	9							
06	125940	X	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93682	X	2215	-0-		-91467	-0-	69	1	1715	2	N	385	375	0			22
								7	4	424	9							
04	90660	X	2231	-0-		-88429	-0-	67	1	1664	2	N	444	440	0			26
								12	4	488	9							
05	93682	X	2266	-0-		-91416	-0-	73	1	1681	2	N	462	475	0			13
								4	4	508	9							
06	90660	X	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5531	X	5531	-0-		-0-	-0-	941	1	3730	2	N	711	712	0			43
								78	4	782	9							
*04	5402	X	5402	-0-		-0-	-0-	963	1	3595	2	N	590	589	0			44
								195	4	649	9							
*05	4586	X	4586	-0-		-0-	-0-	800	1	2914	2	N	675	682	0			37
								129	4	743	9							
*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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199671	X	10316	-0-		-189355	-0-	1724	1	6845	2	N	1457	1454	0			86
								144	4	1603	9							
04	193230	X	10093	-0-		-183137	-0-	1754	1	6565	2	N	1308	1314	0			80
								335	4	1439	9							
05	199671	X	9295	-0-		-190376	-0-	1633	1	5936	2	N	1329	1318	0			91
								264	4	1462	9							
06	193230	X	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81840	X	9907	-0-		-71933	-0-	1626	1	6460	2	N	1533	1512	0			100
								135	4	1686	9							
04	79200	X	10376	-0-		-68824	-0-	1783	1	6659	2	N	1431	1443	0			88
								360	4	1574	9							
05	81840	X	8067	-0-		-73773	-0-	1390	1	5055	2	N	1273	1275	0			86
								222	4	1400	9							
*06	79200	X	7953	-0-		-71247	-0-	1421	1	5200	2	N	1071	1039	0			118
								154	4	1178	9							
*07	9697	X	9697	-0-		-0-	-0-	2000	1	5877	2	N	1380	1403	0			95
								302	4	1518	9							
08	10726	X	9293	-0-		-1433	-0-	1863	1	5812	2	N	1361	1370	0			86
								121	4	1497	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66867	X	3301	-0-	-63566	-0-	111	1	2756	2	N	385	388	0			12
							10	4	424	9							
04	64710	X	3243	-0-	-61467	-0-	108	1	2673	2	N	402	393	0			21
							20	4	442	9							
05	66867	X	3283	-0-	-63584	-0-	117	1	2701	2	N	417	438	0			-0-
							6	4	459	9							
06	64710	X	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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	2344	-0-	-22332	-0-	600	1	1090	2	N	576	625	0			23
							20	4	634	9							
04	23880	X	2452	-0-	-21428	-0-	560	1	1065	2	N	714	702	0	2	8	33
							42	4	785	9							
05	24676	X	2467	-0-	-22209	-0-	579	1	1019	2	N	733	702	0			64
							63	4	806	9							
*06	23880	X	2873	-0-	-21007	-0-	660	1	1423	2	N	657	687	0			34
							67	4	723	9							
*07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	876	1	1664	2	N	894	871	0			57
							172	4	983	9							
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	633	1	1137	2	N	710	692	0			75
							62	4	781	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60326	X	2427	-0-	-57899	-0-	640	1	1165	2	N	545	561	0			24
							22	4	600	9							
04	58380	X	2207	-0-	-56173	-0-	530	1	991	2	N	579	571	0			32
							49	4	637	9							
05	60326	X	2040	-0-	-58286	-0-	507	1	855	2	N	562	564	0			30
							60	4	618	9							
06	58380	X	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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47368	X	15696	-0-	-31672	-0-	1705	1	11207	2	N	2495	2449	0			539
							39	4	2745	9							
04	45840	X	15006	-0-	-30834	-0-	1752	1	10587	2	N	2366	2396	0			509
							64	4	2603	9							
05	47368	X	15170	-0-	-32198	-0-	1770	1	10714	2	N	2417	2401	0			525
							27	4	2659	9							
06	45840	X	14449	-0-	-31391	-0-	1692	1	10265	2	N	2258	2270	0			513
							8	4	2484	9							
07	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	1722	1	10008	2	N	2200	2201	0			512
							25	4	2420	9							
08	15686	X	13068	-0-	-2618	-0-	1598	1	9291	2	N	1977	2016	0			473
							4	4	2175	9							

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
03	63798	X	3120	-0-	-60678	-0-	864	1	1571	2	N	596	595	0			28
							29	4	656	9							
04	61740	X	2839	-0-	-58901	-0-	725	1	1357	2	N	627	620	0			35
							67	4	690	9							
05	63798	X	3138	-0-	-60660	-0-	866	1	1487	2	N	592	596	0			31
							134	4	651	9							
06	61740	X	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							

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
03	58280	X	1837	-0-	-56443	-0-	462	1	841	2	N	473	467	0			18
							14	4	520	9							
04	56400	X	2486	-0-	-53914	-0-	675	1	1244	2	N	457	442	0	11	8	22
							64	4	503	9							
05	58280	X	2245	-0-	-56035	-0-	625	1	1074	2	N	410	409	0			23
							95	4	451	9							
06	56400	X	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							

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
03	46221	X	7987	-0-	-38234	-0-	2304	1	4189	2	N	1290	1304	0			48
							75	4	1419	9							
04	44730	X	7833	-0-	-36897	-0-	2161	1	4034	2	N	1308	1273	0	18	8	65
							199	4	1439	9							
05	46221	X	6791	-0-	-39430	-0-	1912	1	3291	2	N	1195	1198	0			62
							273	4	1315	9							
06	44730	X	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							

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
03	255781	X	6154	-0-	-249627	-0-	1020	1	4056	2	N	901	896	0			52
							87	4	991	9							
04	247530	X	6157	-0-	-241373	-0-	1142	1	4266	2	N	475	473	0			54
							226	4	523	9							
05	255781	X	5936	-0-	-249845	-0-	1018	1	3694	2	N	960	947	0			67
							168	4	1056	9							
*06	247530	X	5435	-0-	-242095	-0-	935	1	3458	2	N	841	845	0			63
							117	4	925	9							
*07	6603	X	5882	-0-	-721	-0-	1209	1	3564	2	N	841	841	0			63
							184	4	925	9							
08	6355	X	4822	-0-	-1533	-0-	910	1	2899	2	N	861	870	0			54
							66	4	947	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
03	SHUT IN		47203	-0-	47203	47203	1822	1	28930	2	N	14955	14450	0			505
							16451	9									
04	SHUT IN		122873	-0-	122873	170076	4077	1	81859	2	N	33579	33801	0			283
							36937	9									
05	SHUT IN		143903	-0-	143903	313979	5127	1	98226	2	N	36864	36862	1			285
							40550	9									
06	SHUT IN		140614	-0-	140614	454593	5445	1	98427	2	N	33402	33465	1			222
							36742	9									
*07	SHUT IN		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									

MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926

03	0		12102	-0-	12102	419936	2507	1	6359	2	N	2872	2890	0			172
							77	4	3159	9							
04	431056	X	11120	-0-	-419936	-0-	2114	1	6060	2	N	2608	2619	0			161
							77	4	2869	9							
05	22351	X	11807	-0-	-10544	-0-	2473	1	6372	2	N	2590	2587	0			164
							113	4	2849	9							
06	21630	X	10695	-0-	-10935	-0-	2059	1	5917	2	N	2402	2463	0			103
							77	4	2642	9							
07	22351	X	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							

COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0		2659	-0-	2659	573697	4	1	2314	2	N	302	298	0			17
							9	4	332	9							
04	0		2469	-0-	2469	576166	2	1	2051	2	N	352	349	0			20
							29	4	387	9							
05	0		2614	-0-	2614	578780	1	1	2197	2	N	368	385	0			3
							11	4	405	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	578780					N	NO RPT					3
*07	0	W	4937	-0-	4937	583717	4389	2	21	4	N	479	465	0			17
							527	9									
08	0	W	4497	-0-	4497	588214	1	1	3997	2	N	448	440	0			25
							6	4	493	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

03	90582	X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	-0-	4	0			-0-
04	87660	X	-0-	-0-	-87660	-0-					N	169	167	0			2
05	90582	X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	-0-	2	0			-0-
06	87660	X	-0-	-0-	-87660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	93558	X	6691	-0-	-86867	-0-	747	1	4256	2	N	1521	1494	0			113
							15	4	1673	9							
04	90540	X	6767	-0-	-83773	-0-	736	1	4451	2	N	1411	1431	0			93
							28	4	1552	9							
05	93558	X	6936	-0-	-86622	-0-	750	1	4543	2	N	1483	1466	0			110
							12	4	1631	9							
06	90540	X	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							

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
03	0	W	23638	-0-	23638	1297316	2815	1	18593	2	N	1968	1925	0			467
							65	4	2165	9							
04	0	W	21903	-0-	21903	1319219	2728	1	16484	2	N	2356	2357	0			466
							99	4	2592	9							
05	0	W	21935	-0-	21935	1341154	2725	1	16482	2	N	2441	2428	0			479
							43	4	2685	9							
06	0	W	20468	-0-	20468	1361622	2537	1	15396	2	N	2293	2294	0			478
							13	4	2522	9							
07	0	W	20137	-0-	20137	1381759	2589	1	15045	2	N	2242	2247	0			473
							37	4	2466	9							
08	0	W	19019	-0-	19019	1400778	2465	1	14334	2	N	2013	2056	0			430
							6	4	2214	9							

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
03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	N	529	522	0			22
							3	4	582	9							
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	32	1	795	2	N	598	595	0			25
							6	4	658	9							
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	N	784	773	0			36
							2	4	862	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
03	0		3017	-0-	3017	488015	873	1	1615	2	N	472	458	0			108
							10	4	519	9							
04	0		2657	-0-	2657	490672	796	1	1246	2	N	546	469	0			185
							14	4	601	9							
05	0	W	2586	-0-	2586	493258	675	1	1279	2	N	546	618	0			113
							31	4	601	9							
06	0	W	2442	-0-	2442	495700	683	1	1217	2	N	455	452	0			116
							41	4	501	9							
07	0	W	2102	-0-	2102	497802	589	1	961	2	N	500	528	0			88
							2	4	550	9							
08	0	W	2330	-0-	2330	500132	757	1	1066	2	N	456	443	0			101
							5	4	502	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
03	98952	X	1891	-0-	-97061	-0-	64	1	1575	2	N	224	224	0		7
							6	4	246	9						
04	95760	X	1861	-0-	-93899	-0-	61	1	1527	2	N	238	204	0		41
							11	4	262	9						
05	98952	X	2084	-0-	-96868	-0-	67	1	1544	2	N	426	461	0		6
							4	4	469	9						
06	95760	X	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						

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
03	0	W	27066	-0-	27066	1315737	3198	1	21034	2	N	2507	2488	0		667
							76	4	2758	9						
04	0	W	25074	-0-	25074	1340811	3146	1	19013	2	N	2545	2563	0		649
							115	4	2800	9						
05	0	W	25380	-0-	25380	1366191	3181	1	19246	2	N	2639	2620	0		668
							50	4	2903	9						
06	0	W	24269	-0-	24269	1390460	3053	1	18526	2	N	2432	2444	0		656
							15	4	2675	9						
07	0	W	23971	-0-	23971	1414431	3117	1	18112	2	N	2452	2454	0		654
							45	4	2697	9						
08	0	W	21950	-0-	21950	1436381	2842	1	16915	2	N	1987	2036	0		605
							7	4	2186	9						

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
03	SHUT IN		18236	-0-	18236	18236	659	1	8362	2	N	8301	8015	0		286
							84	4	9131	9						
04	SHUT IN		50816	-0-	50816	69052	1920	1	22742	2	N	23360	22866	0		780
							458	4	25696	9						
05	SHUT IN		56699	-0-	56699	125751	2521	1	28463	2	N	23352	23773	0		359
							28	4	25687	9						
06	SHUT IN		57679	-0-	57679	183430	2951	1	32612	2	N	19659	19684	0		334
							491	4	21625	9						
07	SHUT IN		57763	-0-	57763	241193	3181	1	36520	2	N	15472	15490	0		316
							1043	4	17019	9						
08	SHUT-IN		51719	-0-	51719	292912	3067	1	34420	2	N	12534	12603	0		247
							445	4	13787	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
03	SHUT IN		13154	-0-	13154	13154	427	1	5420	2	N	6593	6092	0		501
							55	4	7252	9						
04	SHUT IN		38419	-0-	38419	51573	1411	1	16484	2	N	18233	18175	0		559
							468	4	20056	9						
05	SHUT IN		43159	-0-	43159	94732	1773	1	20023	2	N	19403	19649	0		313
							20	4	21343	9						
06	SHUT IN		38742	-0-	38742	133474	1829	1	20048	2	N	15042	15067	0		288
							319	4	16546	9						
07	SHUT-IN		40865	-0-	40865	174339	2125	1	24405	2	N	12401	12466	0		223
							694	4	13641	9						
08	SHUT-IN		37017	-0-	37017	211356	2187	1	24559	2	N	9049	9096	0		176
							317	4	9954	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
03	SHUT IN		53501	-0-		53501	53501	2216	1	35175	2	N	14645	14145	0			500
								16110	9									
04	SHUT IN		113894	-0-		113894	167395	3956	1	79431	2	N	27734	27958	0			276
								30507	9									
05	SHUT IN		135038	-0-		135038	302433	5119	1	98075	2	N	28949	28992	1			233
								31844	9									
06	SHUT IN		118375	-0-		118375	420808	4753	1	85904	2	N	25198	25206	1			225
								27718	9									
*07	SHUT IN		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									

TILLY WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547

03	38967	X	4580	-0-		-34387	-0-	1482	1	2695	2	N	322	328	0			13
								49	4	354	9							
04	37710	X	4488	-0-		-33222	-0-	1392	1	2605	2	N	329	310	0	15	8	17
								129	4	362	9							
05	38967	X	4150	-0-		-34817	-0-	1358	1	2290	2	N	290	291	0			16
								183	4	319	9							
06	37710	X	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							

TILLY WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487

03	38967	X	5079	-0-		-33888	-0-	1654	1	3003	2	Y	334	331	0			14
								55	4	367	9							
04	37710	X	4879	-0-		-32831	-0-	1520	1	2839	2	Y	342	324	0	15	8	17
								144	4	376	9							
05	38967	X	4725	-0-		-34242	-0-	1550	1	2618	2	Y	307	308	0			16
								219	4	338	9							
06	37710	X	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							

MACDIARMID ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337

03	18507	X	789	-0-		-17718	-0-	181	1	520	2	N	58	46	0			20
								24	4	64	9							
04	17910	X	1751	-0-		-16159	-0-	338	1	927	2	N	373	352	0			41
								76	4	410	9							
05	18507	X	2032	-0-		-16475	-0-	373	1	1026	2	N	551	524	0			68
								27	4	606	9							
06	17910	X	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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	141	-0-	-16785	-0-	21	1	59	2	N	53	56	0			7
							3	4	58	9							
04	16380	X	1325	-0-	-15055	-0-	255	1	591	2	N	362	293	0			76
							81	4	398	9							
05	16926	X	1919	-0-	-15007	-0-	278	1	780	2	N	764	753	0			87
							21	4	840	9							
06	16380	X	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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	7950	-0-	7950	886614	2267	1	4177	2	N	1259	1443	0			367
							121	4	1385	9							
04	0	W	6785	-0-	6785	893399	1734	1	3777	2	N	1066	992	0			441
							101	4	1173	9							
05	0	W	7921	-0-	7921	901320	2266	1	4205	2	N	1149	1198	0			392
							186	4	1264	9							
06	0	W	9023	-0-	9023	910343	2465	1	4863	2	N	1339	1218	0			513
							222	4	1473	9							
07	0	W	5777	-0-	5777	916120	2003	1	2210	2	N	1287	1129	0			671
							148	4	1416	9							
08	0	W	6523	-0-	6523	922643	1881	1	3282	2	N	1103	1267	0			507
							147	4	1213	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	3102	-0-	3102	625805	570	1	2256	2	N	208	208	0			14
							47	4	229	9							
04	0	W	3042	-0-	3042	628847	543	1	2026	2	N	327	322	0			19
							113	4	360	9							
05	0	W	3020	-0-	3020	631867	543	1	1974	2	N	375	367	0			27
							90	4	413	9							
06	0	W	3086	-0-	3086	634953	548	1	2015	2	N	415	407	0			35
							66	4	457	9							
07	0	W	2851	-0-	2851	637804	601	1	1746	2	N	371	378	0			28
							96	4	408	9							
08	0	W	2639	-0-	2639	640443	529	1	1664	2	N	373	377	0			24
							36	4	410	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	3479	-0-	3479	628601	599	1	2376	2	N	412	426	0			14
							51	4	453	9							
04	0	W	3458	-0-	3458	632059	628	1	2344	2	N	326	311	0			29
							127	4	359	9							
05	0	W	3584	-0-	3584	635643	658	1	2392	2	N	387	391	0			25
							108	4	426	9							
06	0	W	3200	-0-	3200	638843	572	1	2114	2	N	404	393	0			36
							70	4	444	9							
07	0	W	2120	-0-	2120	640963	425	1	1188	2	N	397	407	0			26
							70	4	437	9							
08	0	W	2128	-0-	2128	643091	375	1	1193	2	N	484	478	0			32
							28	4	532	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2964	-0-	2964	661953	506	1	1998	2	N	379	376	0			26
							43	4	417	9							
04	0	W	4964	-0-	4964	666917	915	1	3422	2	N	414	412	0			28
							172	4	455	9							
05	0	W	3694	-0-	3694	670611	680	1	2476	2	N	389	393	0			24
							110	4	428	9							
06	0	W	3377	-0-	3377	673988	596	1	2202	2	N	458	449	0			33
							75	4	504	9							
*07	0	W	2984	-0-	2984	676972	622	1	1803	2	N	421	419	0			35
							96	4	463	9							
08	0	W	3909	-0-	3909	680881	804	1	2509	2	N	493	504	0			24
							54	4	542	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	5730	-0-	5730	965793	827	1	4333	2	N	515	488	0			154
							3	4	567	9							
04	0	W	5754	-0-	5754	971547	766	1	4360	2	N	571	539	0	7	8	179
							628	9									
05	0	W	5773	-0-	5773	977320	772	1	4439	2	N	510	551	0			138
							1	4	561	9							
06	0	W	5658	-0-	5658	982978	840	1	4197	2	N	515	529	0			124
							54	4	567	9							
*07	0	W	6079	-0-	6079	989057	910	1	4591	2	N	525	537	1			112
							578	9									
08	0	W	5851	-0-	5851	994908	906	1	4407	2	N	489	491	1			110
							538	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1392	-0-	1392	346980	237	1	944	2	N	176	174	0			12
							17	4	194	9							
04	0	W	1709	-0-	1709	348689	301	1	1122	2	N	201	201	0			12
							65	4	221	9							
05	0	W	1682	-0-	1682	350371	313	1	1137	2	N	163	163	0			12
							53	4	179	9							
06	0	W	1632	-0-	1632	352003	301	1	1110	2	N	167	164	0			15
							37	4	184	9							
07	0	W	1401	-0-	1401	353404	308	1	888	2	N	139	147	0			7
							52	4	153	9							
08	0	W	1607	-0-	1607	355011	341	1	1057	2	N	170	163	0			14
							22	4	187	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38874	X	10009	-0-	-28865	-0-	2174	1	4398	2	N	2995	2962	0			116
							142	4	3295	9							
04	37620	X	9152	-0-	-28468	-0-	1962	1	4066	2	N	2661	2678	0			99
							197	4	2927	9							
05	38874	X	8561	-0-	-30313	-0-	1762	1	3674	2	N	2629	2638	0			90
							233	4	2892	9							
06	37620	X	9548	-0-	-28072	-0-	1798	1	4682	2	N	2664	2555	0			199
							138	4	2930	9							
07	38874	X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT					199
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	1691	1	3881	2	N	2383	2506	0			85
							259	4	2621	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
03	95108	X	4027	-0-		-91081	-0-	1127	1	2262	2	N	503	504	0			18
								85	4	553	9							
04	92040	X	3960	-0-		-88080	-0-	1068	1	2249	2	N	489	490	0			17
								105	4	538	9							
05	95108	X	3691	-0-		-91417	-0-	975	1	1997	2	N	525	525	0			17
								141	4	578	9							
06	92040	X	3909	-0-		-88131	-0-	919	1	2384	2	N	489	480	0			26
								68	4	538	9							
*07	95108	X	4435	-0-		-90673	-0-	1093	1	2695	2	N	500	483	0			43
								97	4	550	9							
08	4378	X	4378	-0-		-0-	-0-	1111	1	2556	2	N	493	515	0			21
								169	4	542	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
03	0	W	1143	-0-		1143	374811	82	1	853	2	N	184	184	0			1
								6	4	202	9							
04	0	W	1054	-0-		1054	375865	72	1	795	2	N	155	151	0			5
								16	4	171	9							
05	0	W	1091	-0-		1091	376956	75	1	852	2	N	148	150	0			3
								1	4	163	9							
06	0	W	1237	-0-		1237	378193	89	1	969	2	N	153	154	0			2
								11	4	168	9							
*07	0	W	1274	-0-		1274	379467	84	1	999	2	N	165	163	0			4
								9	4	182	9							
08	0	W	1271	-0-		1271	380738	87	1	986	2	N	172	173	0			3
								9	4	189	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
*03	101091	X	7431	-0-		-93660	-0-	4512	1	902	2	N	1363	1358	0			81
								518	4	1499	9							
*04	97830	X	7320	-0-		-90510	-0-	4838	1	91	2	N	1163	1172	0			72
								1112	4	1279	9							
*05	101091	X	5521	-0-		-95570	-0-	3553	1	48	2	N	1170	1124	0			118
								633	4	1287	9							
*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							

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
*03	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	696	1	1809	2	Y	626	639	0			167
								2	4	689	9							
*04	3295	X	3295	-0-		-0-	-0-	747	1	1932	2	Y	497	547	0			117
								69	4	547	9							
*05	3493	X	3493	-0-		-0-	-0-	828	1	2038	2	Y	563	508	0			172
								8	4	619	9							
*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							

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
*03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	597	1	1546	2	Y	567	560	0			179
							2	4	624	9							
*04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	679	1	1757	2	Y	543	597	0			125
							62	4	597	9							
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	685	1	1677	2	Y	516	485	0			156
							7	4	568	9							
*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							

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
*03	144057	X	4772	-0-	-139285	-0-	293	1	3146	2	N	1190	1239	0			9
							24	4	1309	9							
*04	139410	X	4879	-0-	-134531	-0-	307	1	3409	2	N	991	966	0			34
							73	4	1090	9							
*05	144057	X	4762	-0-	-139295	-0-	266	1	3006	2	N	1352	1365	0			21
							3	4	1487	9							
*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							

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
03	0	W	1481	-0-	1481	622566	154	1	844	2	N	429	422	0			48
							11	4	472	9							
04	0	W	1447	-0-	1447	624013	167	1	823	2	N	392	400	0			40
							26	4	431	9							
05	0	W	2049	-0-	2049	626062	318	1	1246	2	N	410	376	0			74
							34	4	451	9							
06	0	W	1140	-0-	1140	627202	147	1	554	2	N	381	397	0			58
							20	4	419	9							
*07	0	W	1271	-0-	1271	628473	179	1	507	2	N	508	537	0			29
							26	4	559	9							
08	0	W	1042	-0-	1042	629515	160	1	489	2	N	350	328	0			51
							8	4	385	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
03	0	W	2319	-0-	2319	213519	420	1	1044	2	Y	762	750	0			53
							17	4	838	9							
04	0	W	2982	-0-	2982	216501	548	1	1552	2	Y	781	794	0			40
							23	4	859	9							
05	0	W	2930	-0-	2930	219431	553	1	1420	2	Y	847	828	0			59
							25	4	932	9							
06	0	W	2717	-0-	2717	222148	468	1	1350	2	Y	801	830	0			30
							18	4	881	9							
07	0	W	2369	-0-	2369	224517	442	1	1118	2	Y	690	691	0			29
							50	4	759	9							
*08	0	W	2350	-0-	2350	226867	415	1	1096	2	Y	700	699	0			30
							69	4	770	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
*03	84847	X	10509	-0-	-74338	-0-	1292	1	7382	2	N	1646	1644	0			121
							24	4	1811	9							
*04	82110	X	10284	-0-	-71826	-0-	1215	1	7342	2	N	1531	1547	0			105
							43	4	1684	9							
*05	84847	X	10442	-0-	-74405	-0-	1235	1	7477	2	N	1555	1547	0			113
							19	4	1711	9							
*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							

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779

*03	93434	X	7924	-0-	-85510	-0-	4929	1	969	2	N	1324	1327	0			79
							570	4	1456	9							
*04	90420	X	6740	-0-	-83680	-0-	4377	1	62	2	N	1134	1140	0			73
							1054	4	1247	9							
*05	93434	X	6427	-0-	-87007	-0-	4371	1	51	2	N	1080	1089	0			64
							817	4	1188	9							
*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							

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640

03	60388	X	6743	-0-	-53645	-0-	1619	1	3731	2	N	1094	1099	0			35
							190	4	1203	9							
04	58440	X	6012	-0-	-52428	-0-	1494	1	2966	2	N	1070	1068	0			37
							375	4	1177	9							
05	60388	X	5186	-0-	-55202	-0-	1233	1	2331	2	N	1274	1268	0			43
							221	4	1401	9							
06	58440	X	5872	-0-	-52568	-0-	1349	1	2744	2	N	1459	1429	0			73
							174	4	1605	9							
*07	60388	X	5044	-0-	-55344	-0-	1206	1	2299	2	N	1224	1260	0			37
							193	4	1346	9							
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1202	1	2455	2	N	928	929	0			36
							114	4	1021	9							

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746

*03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1409	1	3389	2	N	732	731	0			21
							159	4	805	9							
*04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1159	1	2296	2	N	637	638	0			20
							279	4	701	9							
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1222	1	2290	2	N	702	704	0			18
							233	4	772	9							
*06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1286	1	2596	2	N	630	623	0			25
							163	4	693	9							
*07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
*08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1153	1	2360	2	N	539	540	0			24
							104	4	593	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	5109	-0-	5109	525263	1518	1	2754	2	Y	717	718	0			28
							48	4	789	9							
04	0	W	5181	-0-	5181	530444	1484	1	2777	2	Y	714	708	0			34
							135	4	785	9							
05	0	W	5142	-0-	5142	535586	1555	1	2668	2	Y	633	632	0			35
							223	4	696	9							
06	0	W	5630	-0-	5630	541216	1501	1	3189	2	Y	746	696	0			85
							119	4	821	9							
07	0	W	5436	-0-	5436	546652	1543	1	2805	2	Y	667	713	0			39
							354	4	734	9							
*08	0	W	5327	-0-	5327	551979	1615	1	2881	2	Y	607	581	0			65
							163	4	668	9							

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511

03	0	W	2878	-0-	2878	573264	514	1	2037	2	N	257	257	0			18
							44	4	283	9							
04	0	W	3060	-0-	3060	576324	551	1	2057	2	N	311	308	0			21
							110	4	342	9							
05	0	W	2686	-0-	2686	579010	494	1	1795	2	N	288	290	0			19
							80	4	317	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	579010					N	NO RPT					19
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	579010					N	NO RPT					19
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	579010					N	NO RPT					19

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408

03	0	W	9522	-0-	9522	1144133	1630	1	6467	2	N	1173	1161	0			89
							135	4	1290	9							
04	0	W	9931	-0-	9931	1154064	1732	1	6468	2	N	1256	1266	0			79
							349	4	1382	9							
05	0	W	8770	-0-	8770	1162834	1551	1	5634	2	N	1208	1200	0			87
							256	4	1329	9							
06	0	W	8326	-0-	8326	1171160	1448	1	5359	2	N	1220	1212	0			95
							177	4	1342	9							
07	0	W	8630	-0-	8630	1179790	1392	1	5769	2	N	1071	1134	0			32
							291	4	1178	9							
08	0	W	8688	-0-	8688	1188478	1274	1	6057	2	N	1117	1047	0			102
							128	4	1229	9							

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955

03	89807	X	10930	-0-	-78877	-0-	359	1	8880	2	N	1509	1515	0			45
							31	4	1660	9							
04	86910	X	10216	-0-	-76694	-0-	331	1	8232	2	N	1446	1442	0			49
							62	4	1591	9							
05	89807	X	11207	-0-	-78600	-0-	397	1	9158	2	N	1482	1480	0			51
							22	4	1630	9							
06	86910	X	10961	-0-	-75949	-0-	432	1	8770	2	N	1576	1567	0			60
							25	4	1734	9							
*07	89807	X	11086	-0-	-78721	-0-	401	1	9037	2	N	1430	1437	0			53
							75	4	1573	9							
08	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	438	1	8492	2	N	1347	1340	0			60
							51	4	1482	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. (I) GAS 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	30270	X	4535	-0-	-25735	-0-	21	1	4056	2	N	389	372	0		44
							30	4	428	9						
*10	31279	X	3689	-0-	-27590	-0-	28	1	3260	2	N	364	379	0		29
							1	4	400	9						
*11	30270	X	2148	-0-	-28122	-0-	13	1	1745	2	N	350	350	0		29
							5	4	385	9						
*12	31279	X	3011	-0-	-28268	-0-	9	1	2649	2	N	320	327	0		22
							1	4	352	9						
*01	31279	X	1705	-0-	-29574	-0-	10	1	1306	2	N	354	353	0		23
							389	9								
*02	29261	X	2239	-0-	-27022	-0-	6	1	1913	2	N	291	297	0		17
							320	9								
*03	31279	X	2608	-0-	-28671	-0-	5	1	2261	2	N	306	303	0		20
							5	4	337	9						
*04	30270	X	3947	-0-	-26323	-0-	3	1	3526	2	N	329	332	0		17
							56	4	362	9						
*05	31279	X	4772	-0-	-26507	-0-	2	1	4378	2	N	330	330	0		17
							29	4	363	9						
*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								

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	45840	X	136	-0-	-45704	-0-	12	1	34	2	N	80	84	0		-0-
							2	4	88	9						
*10	47368	X	739	-0-	-46629	-0-	73	1	231	2	N	371	359	0		12
							27	4	408	9						
*11	45840	X	383	-0-	-45457	-0-	3	1	8	2	N	338	341	0		9
							372	9								
*12	47368	X	558	-0-	-46810	-0-	28	1	72	2	N	415	415	0		9
							1	4	457	9						
*01	47368	X	495	-0-	-46873	-0-	26	1	58	2	N	373	374	0		8
							1	4	410	9						
*02	44312	X	409	-0-	-43903	-0-	23	1	44	2	N	306	304	0		10
							5	4	337	9						
*03	47368	X	409	-0-	-46959	-0-	31	1	62	2	N	285	280	0		15
							2	4	314	9						
*04	45840	X	428	-0-	-45412	-0-	12	1	28	2	N	351	349	0		17
							2	4	386	9						
*05	47368	X	555	-0-	-46813	-0-	29	1	59	2	N	420	425	0		12
							5	4	462	9						
*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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	53700	X	730	-0-	-52970	-0-	139	1	393	2	N	159	158	0		9
							23	4	175	9						
*10	55490	X	838	-0-	-54652	-0-	114	1	356	2	N	325	322	0		12
							10	4	358	9						
*11	53700	X	581	-0-	-53119	-0-	41	1	115	2	N	382	387	0		7
							5	4	420	9						
*12	55490	X	436	-0-	-55054	-0-	25	1	67	2	N	311	310	0		8
							2	4	342	9						
*01	55490	X	622	-0-	-54868	-0-	60	1	145	2	N	375	367	0		16
							4	4	413	9						
*02	51910	X	515	-0-	-51395	-0-	29	1	55	2	N	385	384	0		17
							7	4	424	9						
*03	55490	X	381	-0-	-55109	-0-	9	1	20	2	N	320	323	0		14
							352	9								
*04	53700	X	506	-0-	-53194	-0-	43	1	106	2	N	317	318	0		13
							8	4	349	9						
*05	55490	X	561	-0-	-54929	-0-	34	1	72	2	N	409	412	0		10
							5	4	450	9						
*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						

MACDIARMID ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	4284	-0-	-13944	-0-	844	1	2646	2	N	640	596	0		81
							90	4	704	9						
04	17640	X	3402	-0-	-14238	-0-	700	1	1843	2	N	644	634	0		91
							151	4	708	9						
05	18228	X	2880	-0-	-15348	-0-	551	1	1515	2	N	702	715	0		78
							42	4	772	9						
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						

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
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	1017	1	1523	2	N	440	474	0			108
							14	4	484	9							
*10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	957	1	1496	2	N	407	408	0			107
							37	4	448	9							
*11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	816	1	1598	2	N	429	376	0			160
							10	4	472	9							
*12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	656	1	1385	2	N	518	505	0			173
							24	4	570	9							
*01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	641	1	1023	2	N	391	424	0			140
							33	4	430	9							
*02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	869	1	1244	2	N	442	431	0			151
							33	4	486	9							
*03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	696	1	1303	2	N	411	450	0			112
							37	4	452	9							
*04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	504	1	1024	2	N	316	284	0			144
							39	4	348	9							
*05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	660	1	1150	2	N	483	485	0			142
							62	4	531	9							
*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							

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
*09	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	748	1	1119	2	N	336	372	0			81
							11	4	370	9							
*10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	710	1	1131	2	N	333	315	0			99
							29	4	366	9							
*11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	640	1	1293	2	N	422	369	0			152
							8	4	464	9							
*12	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	499	1	1094	2	N	349	383	0			118
							19	4	384	9							
*01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	826	1	1307	2	N	455	405	0			168
							42	4	501	9							
*02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	657	1	949	2	N	352	343	0			177
							25	4	387	9							
*03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	639	1	1190	2	N	403	474	0			106
							34	4	443	9							
*04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	536	1	1152	2	N	337	286	0			157
							37	4	371	9							
*05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	549	1	957	2	N	366	415	0			108
							51	4	403	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297409 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10533 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	742	1	1116	2	N	395	377	0			101
							11	4	435	9							
*10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	656	1	1020	2	N	378	383	0			96
							24	4	416	9							
*11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	616	1	1246	2	N	388	350	0			134
							9	4	427	9							
*12	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	567	1	1245	2	N	328	359	0			103
							21	4	361	9							
*01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	492	1	779	2	N	218	230	0			91
							22	4	240	9							
*02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	625	1	904	2	N	388	306	0			173
							25	4	427	9							
*03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	329	1	627	2	N	354	422	0			105
							19	4	389	9							
*04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	390	1	794	2	N	278	257	0			126
							30	4	306	9							
*05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	479	1	834	2	N	436	433	0			129
							45	4	480	9							
*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							

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297410 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 16601

09	44130	X	512	-0-	-43618	-0-	187	1	286	2	N	32	30	0			7
							4	4	35	9							
10	45601	X	613	-0-	-44988	-0-	242	1	340	2	N	22	23	0			6
							7	4	24	9							
11	44130	X	1104	-0-	-43026	-0-	429	1	638	2	N	33	24	0			15
							1	4	36	9							
12	45601	X	236	-0-	-45365	-0-	46	1	102	2	N	78	56	0			37
							2	4	86	9							
01	45601	X	613	-0-	-44988	-0-	202	1	306	2	N	88	100	0			25
							8	4	97	9							
02	42659	X	334	-0-	-42325	-0-	116	1	177	2	N	34	58	0			1
							4	4	37	9							
03	45601	X	211	-0-	-45390	-0-	52	1	100	2	N	51	38	0			14
							3	4	56	9							
04	44130	X	113	-0-	-44017	-0-	28	1	58	2	N	23	27	0			10
							2	4	25	9							
05	45601	X	162	-0-	-45439	-0-	24	1	42	2	N	85	61	0			34
							2	4	94	9							
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							

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
*09	59040	X	2501	-0-	-56539	-0-	514	1	1496	2	N	343	343	0		10
							114	4	377	9						
*10	61008	X	1376	-0-	-59632	-0-	215	1	655	2	N	446	441	0		15
							15	4	491	9						
*11	59040	X	1240	-0-	-57800	-0-	204	1	565	2	N	417	424	0		8
							12	4	459	9						
*12	61008	X	1263	-0-	-59745	-0-	209	1	560	2	N	443	443	0		8
							7	4	487	9						
*01	61008	X	976	-0-	-60032	-0-	153	1	359	2	N	417	410	0		15
							5	4	459	9						
*02	57072	X	1166	-0-	-55906	-0-	207	1	424	2	N	471	474	0		12
							17	4	518	9						
*03	61008	X	1240	-0-	-59768	-0-	261	1	524	2	N	389	389	0		12
							27	4	428	9						
*04	59040	X	1627	-0-	-57413	-0-	359	1	778	2	N	414	406	0		20
							35	4	455	9						
*05	61008	X	1100	-0-	-59908	-0-	216	1	443	2	N	376	381	0		15
							27	4	414	9						
*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						

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
*09	49500	X	579	-0-	-48921	-0-	59	1	170	2	N	312	314	0		11
							6	4	343	9						
*10	51150	X	531	-0-	-50619	-0-	48	1	138	2	N	297	291	0		16
							11	4	327	9						
*11	49500	X	621	-0-	-48879	-0-	28	1	74	2	N	469	474	0		7
							4	4	516	9						
*12	51150	X	604	-0-	-50546	-0-	32	1	80	2	N	446	441	0		11
							1	4	491	9						
*01	51150	X	661	-0-	-50489	-0-	42	1	97	2	N	474	474	0		11
							1	4	521	9						
*02	47850	X	526	-0-	-47324	-0-	41	1	74	2	N	365	363	0		13
							9	4	402	9						
*03	51150	X	604	-0-	-50546	-0-	25	1	49	2	N	482	482	0		13
							530	9								
*04	49500	X	550	-0-	-48950	-0-	18	1	34	2	N	451	447	0		17
							2	4	496	9						
*05	51150	X	578	-0-	-50572	-0-	24	1	42	2	N	462	463	0		16
							4	4	508	9						
*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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
*09	51780	X	1832	-0-	-49948	-0-	7	1	734	2	N	992	942	0			85
							1091	9									
*10	53506	X	4363	-0-	-49143	-0-	39	1	3357	2	N	879	898	0			66
							967	9									
*11	51780	X	3673	-0-	-48107	-0-	29	1	2592	2	N	956	944	0			73
							1052	9									
*12	53506	X	1744	-0-	-51762	-0-	9	1	688	2	N	952	933	0			92
							1047	9									
*01	53506	X	2631	-0-	-50875	-0-	21	1	1693	2	N	834	787	0			139
							917	9									
*02	50054	X	2418	-0-	-47636	-0-	14	1	1054	2	N	1227	1266	0			100
							1350	9									
*03	53506	X	3062	-0-	-50444	-0-	35	1	2383	2	N	585	592	0			93
							644	9									
*04	51780	X	1308	-0-	-50472	-0-	9	1	637	2	N	602	604	0			91
							662	9									
*05	53506	X	720	-0-	-52786	-0-	29	2	691	9	N	628	637	0			82
*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

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
*09	48750	X	1301	-0-	-47449	-0-	143	1	417	2	N	651	655	0			17
							25	4	716	9							
*10	50375	X	1464	-0-	-48911	-0-	184	1	578	2	N	623	609	0			31
							17	4	685	9							
*11	48750	X	1131	-0-	-47619	-0-	134	1	380	2	N	548	566	0			13
							14	4	603	9							
*12	50375	X	1492	-0-	-48883	-0-	240	1	644	2	N	544	540	0			17
							10	4	598	9							
*01	50375	X	1534	-0-	-48841	-0-	275	1	647	2	N	546	546	0			17
							11	4	601	9							
*02	47125	X	1340	-0-	-45785	-0-	277	1	550	2	N	443	442	0			18
							26	4	487	9							
*03	50375	X	1325	-0-	-49050	-0-	245	1	493	2	N	515	508	0			25
							20	4	567	9							
*04	48750	X	1381	-0-	-47369	-0-	243	1	515	2	N	542	543	0			24
							27	4	596	9							
*05	50375	X	1562	-0-	-48813	-0-	298	1	618	2	N	550	558	0			16
							41	4	605	9							
*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							

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
*09	35940	X	957	-0-	-34983	-0-	313	1	3	2	N	583	526	0			73
							641	9									
*10	37138	X	1124	-0-	-36014	-0-	56	1	1	2	N	970	962	0			81
							1067	9									
*11	35940	X	1255	-0-	-34685	-0-	79	1	1	2	N	1068	1063	0			81
							1175	9									
*12	37138	X	2402	-0-	-34736	-0-	1226	1	19	2	N	1052	1035	0			98
							1157	9									
*01	37138	X	1468	-0-	-35670	-0-	509	1	6	2	N	866	822	0			142
							953	9									
*02	34742	X	1293	-0-	-33449	-0-	421	1	5	2	N	788	817	0			113
							867	9									
*03	37138	X	2496	-0-	-34642	-0-	1615	1	25	2	N	778	779	0			112
							856	9									
*04	35940	X	871	-0-	-35069	-0-	100	1	2	2	N	699	713	0			98
							769	9									
*05	37138	X	1334	-0-	-35804	-0-	658	1	6	2	N	608	647	0			59
							1	4	669	9							
*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									

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
*09	34950	X	679	-0-	-34271	-0-	2	1	203	2	N	431	399	0			41
							474	9									
*10	36115	X	1003	-0-	-35112	-0-	4	1	336	2	N	602	591	0			52
							662	9									
*11	34950	X	1801	-0-	-33149	-0-	13	1	1184	2	N	550	562	0			37
							605	9									
*12	36115	X	1350	-0-	-34765	-0-	11	1	793	2	N	497	492	0			41
							547	9									
*01	36115	X	3024	-0-	-33091	-0-	33	1	2500	2	N	446	421	0			66
							491	9									
*02	33785	X	1521	-0-	-32264	-0-	14	1	1070	2	N	397	404	0			59
							437	9									
*03	36115	X	553	-0-	-35562	-0-	2	1	140	2	N	374	385	0			48
							411	9									
*04	34950	X	1077	-0-	-33873	-0-	10	1	712	2	N	323	320	0			51
							355	9									
*05	36115	X	449	-0-	-35666	-0-	39	2	410	9	N	373	374	0			50
*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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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	EOM BALANCE
09	27030	X	1693	-0-	-25337	-0-	10	1	1031	2	N	593	568	0	55
							652	9							
10	27931	X	866	-0-	-27065	-0-	2	1	182	2	N	620	613	0	62
							682	9							
11	27030	X	1707	-0-	-25323	-0-	10	1	908	2	N	718	712	0	64
							790	9							
12	27931	X	2120	-0-	-25811	-0-	12	1	1040	2	N	971	913	0	123
							1068	9							
*01	27931	X	2250	-0-	-25681	-0-	18	1	1404	2	N	753	737	0	139
							828	9							
*02	26129	X	2086	-0-	-24043	-0-	20	1	1559	2	N	461	585	0	15
							507	9							
03	27931	X	1886	-0-	-26045	-0-	15	1	1039	2	N	756	671	0	100
							832	9							
04	27030	X	949	-0-	-26081	-0-	7	1	447	2	N	450	478	0	72
							495	9							
*05	27931	X	1623	-0-	-26308	-0-	9	1	974	2	N	581	582	0	71
							1	4	639	9					
*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							

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	EOM BALANCE
*09	33150	X	410	-0-	-32740	-0-	41	1	111	2	N	232	249	0	4
							3	4	255	9					
*10	34255	X	283	-0-	-33972	-0-	21	1	70	2	N	173	171	0	6
							2	4	190	9					
*11	33150	X	334	-0-	-32816	-0-	11	1	29	2	N	266	265	0	7
							1	4	293	9					
*12	34255	X	354	-0-	-33901	-0-	8	1	21	2	N	295	294	0	8
							325	9							
*01	34255	X	457	-0-	-33798	-0-	21	1	47	2	N	354	354	0	8
							389	9							
*02	32045	X	361	-0-	-31684	-0-	37	1	66	2	N	230	228	0	10
							5	4	253	9					
*03	34255	X	381	-0-	-33874	-0-	7	1	14	2	N	327	329	0	8
							360	9							
*04	33150	X	391	-0-	-32759	-0-	19	1	42	2	N	299	295	0	12
							1	4	329	9					
*05	34255	X	411	-0-	-33844	-0-	14	1	30	2	N	332	331	0	13
							2	4	365	9					
*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					

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38967	X	5989	-0-		-32978	-0-	9	1	5022	2	N	854	835	0			50
								19	4	939	9							
04	37710	X	5247	-0-		-32463	-0-	4	1	4320	2	N	784	791	0			43
								61	4	862	9							
05	38967	X	5522	-0-		-33445	-0-	2	1	4599	2	N	814	815	0			42
								26	4	895	9							
06	37710	X	4959	-0-		-32751	-0-	1	1	4139	2	N	712	730	0			24
								36	4	783	9							
07	38967	X	5323	-0-		-33644	-0-	4671	2	22	4	N	573	556	0			41
								630	9									
08	38967	X	5125	-0-		-33842	-0-	1	1	4336	2	N	710	707	0			44
								7	4	781	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32984	X	4935	-0-		-28049	-0-	7	1	3890	2	N	930	943	0			51
								15	4	1023	9							
04	31920	X	4390	-0-		-27530	-0-	3	1	3380	2	N	871	883	0			39
								49	4	958	9							
05	32984	X	5354	-0-		-27630	-0-	1	1	4255	2	N	976	963	0			52
								24	4	1074	9							
06	31920	X	4417	-0-		-27503	-0-	1	1	3388	2	N	914	900	0			66
								23	4	1005	9							
07	32984	X	4581	-0-		-28403	-0-	3232	2	15	4	N	1213	1209	0			70
								1334	9									
08	32984	X	4476	-0-		-28508	-0-	3188	2	5	4	N	1166	1162	0			74
								1283	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	22816	X	1386	-0-		-21430	-0-	306	1	617	2	N	404	400	0			18
								19	4	444	9							
*04	22080	X	1625	-0-		-20455	-0-	349	1	732	2	N	458	457	0			19
								40	4	504	9							
*05	22816	X	1718	-0-		-21098	-0-	366	1	762	2	N	492	494	0			17
								49	4	541	9							
*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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28892	X	1376	-0-		-27516	-0-	262	1	513	2	N	531	530	0			20
								17	4	584	9							
*04	27960	X	1524	-0-		-26436	-0-	291	1	638	2	N	516	514	0			22
								27	4	568	9							
*05	28892	X	1496	-0-		-27396	-0-	278	1	590	2	N	534	539	0			17
								41	4	587	9							
*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							

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. (I) GAS 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	28320	X	1769	-0-	-26551	-0-	503	1	925	2	N	295	292	0			38
							16	4	325	9							
*10	29264	X	1847	-0-	-27417	-0-	580	1	911	2	N	319	307	0			50
							5	4	351	9							
*11	28320	X	1713	-0-	-26607	-0-	626	1	760	2	N	290	300	0			40
							8	4	319	9							
*12	29264	X	1799	-0-	-27465	-0-	556	1	822	2	N	377	359	0			58
							6	4	415	9							
*01	29264	X	1920	-0-	-27344	-0-	508	1	1061	2	N	310	283	0			85
							10	4	341	9							
*02	27376	X	1678	-0-	-25698	-0-	469	1	917	2	N	262	290	0			57
							4	4	288	9							
*03	29264	X	1754	-0-	-27510	-0-	495	1	910	2	N	312	300	0			69
							6	4	343	9							
*04	28320	X	1451	-0-	-26869	-0-	424	1	668	2	N	320	289	0			100
							7	4	352	9							
*05	29264	X	1878	-0-	-27386	-0-	481	1	960	2	N	376	396	0			80
							23	4	414	9							
*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							

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. (I) GAS 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	19140	X	101	-0-	-19039	-0-	2	1	3	2	N	87	90	0			10
							96	9									
*10	19778	X	276	-0-	-19502	-0-	37	1	54	2	N	168	148	0			30
							185	9									
*11	19140	X	183	-0-	-18957	-0-	16	1	20	2	N	134	149	0			15
							147	9									
*12	19778	X	193	-0-	-19585	-0-	15	1	22	2	N	142	134	0			23
							156	9									
*01	19778	X	265	-0-	-19513	-0-	33	1	70	2	N	146	137	0			32
							1	4	161	9							
*02	18502	X	164	-0-	-18338	-0-	10	1	20	2	N	122	128	0			26
							134	9									
*03	19778	X	328	-0-	-19450	-0-	59	1	110	2	N	144	137	0			33
							1	4	158	9							
*04	19140	X	518	-0-	-18622	-0-	151	1	254	2	N	101	103	0			31
							2	4	111	9							
*05	19778	X	636	-0-	-19142	-0-	137	1	310	2	N	167	161	0			37
							5	4	184	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18420	X	1396	-0-		-17024	-0-	379	1	693	2	N	284	287	0			35
								12	4	312	9							
*10	19034	X	1468	-0-		-17566	-0-	467	1	701	2	N	269	282	0			22
								4	4	296	9							
*11	18420	X	1235	-0-		-17185	-0-	459	1	557	2	N	194	174	0			42
								6	4	213	9							
*12	19034	X	1234	-0-		-17800	-0-	361	1	527	2	N	311	303	0			50
								4	4	342	9							
*01	19034	X	1386	-0-		-17648	-0-	342	1	715	2	N	294	272	0			72
								6	4	323	9							
*02	17806	X	1156	-0-		-16650	-0-	287	1	567	2	N	273	278	0			67
								2	4	300	9							
*03	19034	X	1260	-0-		-17774	-0-	318	1	586	2	N	320	320	0			67
								4	4	352	9							
*04	18420	X	1192	-0-		-17228	-0-	317	1	505	2	N	331	301	0			97
								6	4	364	9							
*05	19034	X	874	-0-		-18160	-0-	192	1	365	2	N	280	316	0			61
								9	4	308	9							
*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							

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17820	X	5400	-0-		-12420	-0-	27	1	4536	2	N	750	712	0			99
								12	4	825	9							
*10	18414	X	6351	-0-		-12063	-0-	49	1	5197	2	N	1004	1030	0			73
								1	4	1104	9							
*11	17820	X	6629	-0-		-11191	-0-	55	1	5615	2	N	861	856	0			78
								12	4	947	9							
*12	18414	X	5508	-0-		-12906	-0-	15	1	4695	2	N	723	745	0			56
								3	4	795	9							
*01	18414	X	6326	-0-		-12088	-0-	31	1	5483	2	N	731	745	0			42
								8	4	804	9							
*02	17226	X	4127	-0-		-13099	-0-	14	1	3412	2	N	636	654	0			24
								1	4	700	9							
*03	18414	X	3494	-0-		-14920	-0-	5	1	2662	2	N	744	725	0			43
								9	4	818	9							
*04	17820	X	2824	-0-		-14996	-0-	2	1	2031	2	N	696	701	0			38
								25	4	766	9							
*05	18414	X	2185	-0-		-16229	-0-	1	1	1419	2	N	689	717	0			10
								7	4	758	9							
*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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
GARCIA C-D UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	164370	X	1147	-0-	-163223	-0-	80	1	942	2	N	111	116	0			-0-
							3	4	122	9							
*10	169849	X	5323	-0-	-164526	-0-	344	1	4050	2	N	829	822	0			7
							17	4	912	9							
*11	164370	X	6588	-0-	-157782	-0-	529	1	5076	2	N	784	778	0			13
							121	4	862	9							
*12	169849	X	5668	-0-	-164181	-0-	1008	1	4030	2	N	543	545	0			11
							33	4	597	9							
*01	169849	X	4161	-0-	-165688	-0-	513	1	3061	2	N	470	475	0			6
							70	4	517	9							
*02	158891	X	3139	-0-	-155752	-0-	262	1	2358	2	N	436	442	0			-0-
							39	4	480	9							
*03	169849	X	2927	-0-	-166922	-0-	250	1	2228	2	N	399	399	0			-0-
							10	4	439	9							
*04	164370	X	2821	-0-	-161549	-0-	365	1	1952	2	N	431	426	0			5
							30	4	474	9							
*05	169849	X	3012	-0-	-166837	-0-	198	1	2255	2	N	494	493	0			6
							16	4	543	9							
*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							

WHITWELL D UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31050	X	3399	-0-	-27651	-0-	2755	2	10	4	N	576	563	0			35
							634	9									
*10	32085	X	2810	-0-	-29275	-0-	2270	2	3	4	N	488	492	0			31
							537	9									
*11	31050	X	2422	-0-	-28628	-0-	1929	2	6	4	N	443	445	0			29
							487	9									
*12	32085	X	1266	-0-	-30819	-0-	839	1	1	4	N	387	393	0			23
							426	9									
*01	32085	X	3098	-0-	-28987	-0-	2644	2	4	4	N	409	384	0			48
							450	9									
*02	30015	X	2021	-0-	-27994	-0-	1473	2	548	9	N	498	487	0			59
*03	32085	X	1373	-0-	-30712	-0-	881	2	1	4	N	446	467	0			38
							491	9									
*04	31050	X	1669	-0-	-29381	-0-	1117	2	13	4	N	490	502	0			26
							539	9									
*05	32085	X	2314	-0-	-29771	-0-	1565	2	6	4	N	675	647	0			54
							743	9									
*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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
WHITWELL A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297446 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	56520	X	645	-0-	-55875	-0-	213	2	2	4	N	391	388	0			22
							430	9									
*10	58404	X	1167	-0-	-57237	-0-	689	2	2	4	N	433	429	0			26
							476	9									
*11	56520	X	416	-0-	-56104	-0-	168	2	248	9	N	225	230	0			21
*12	58404	X	257	-0-	-58147	-0-	47	2	210	9	N	191	211	0			1
*01	58404	X	220	-0-	-58184	-0-	22	2	198	9	N	180	180	0			1
*02	54636	X	106	-0-	-54530	-0-	5	2	101	9	N	92	86	0			7
*03	58404	X	665	-0-	-57739	-0-	364	2	301	9	N	274	256	0			25
*04	56520	X	541	-0-	-55979	-0-	190	2	3	4	N	316	326	0			15
							348	9									
*05	58404	X	579	-0-	-57825	-0-	260	2	3	4	N	287	279	0			23
							316	9									
*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

WHITWELL A UNIT WELL #: 24H RRCID -> 297447 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	47730	X	1997	-0-	-45733	-0-	1601	2	4	4	N	356	349	0			25
							392	9									
*10	49321	X	1957	-0-	-47364	-0-	1571	2	2	4	N	349	347	0			27
							384	9									
*11	47730	X	3413	-0-	-44317	-0-	2925	2	7	4	N	437	432	0			32
							481	9									
*12	49321	X	4389	-0-	-44932	-0-	3630	2	1	4	N	689	656	0			65
							758	9									
*01	49321	X	1229	-0-	-48092	-0-	548	2	2	4	N	617	650	0			32
							679	9									
*02	46139	X	2865	-0-	-43274	-0-	2164	2	701	9	N	637	669	0			-0-
*03	49321	X	575	-0-	-48746	-0-	165	2	410	9	N	373	336	0			37
*04	47730	X	1064	-0-	-46666	-0-	729	2	5	4	N	300	316	0			21
							330	9									
*05	49321	X	1576	-0-	-47745	-0-	1202	2	5	4	N	335	334	0			22
							369	9									
*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									

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
*09	36510	X	2141	-0-	-34369	-0-	1707	2	5	4	N	390	377	0			31
							429	9									
*10	37727	X	2128	-0-	-35599	-0-	1677	2	2	4	N	408	413	0			26
							449	9									
*11	36510	X	1978	-0-	-34532	-0-	1559	2	5	4	N	376	372	0			30
							414	9									
*12	37727	X	1052	-0-	-36675	-0-	641	2	1	4	N	373	377	0			26
							410	9									
*01	37727	X	1285	-0-	-36442	-0-	843	2	2	4	N	400	391	0			35
							440	9									
*02	35293	X	1305	-0-	-33988	-0-	867	2	438	9	N	398	407	0			26
*03	37727	X	1611	-0-	-36116	-0-	980	2	3	4	N	571	574	0			23
							628	9									
*04	36510	X	1780	-0-	-34730	-0-	1349	2	10	4	N	383	378	0			28
							421	9									
*05	37727	X	2454	-0-	-35273	-0-	1781	2	7	4	N	605	597	0			36
							666	9									
*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									

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
*09	32400	X	2308	-0-	-30092	-0-	1977	2	5	4	N	296	287	0			22
							326	9									
*10	33480	X	2166	-0-	-31314	-0-	1773	2	2	4	N	355	350	0			27
							391	9									
*11	32400	X	2165	-0-	-30235	-0-	1657	2	5	4	N	457	459	0			25
							503	9									
*12	33480	X	1294	-0-	-32186	-0-	929	2	1	4	N	331	334	0			22
							364	9									
*01	33480	X	2139	-0-	-31341	-0-	1716	2	5	4	N	380	363	0			39
							418	9									
*02	31320	X	1896	-0-	-29424	-0-	1428	2	468	9	N	425	433	0			31
*03	33480	X	1700	-0-	-31780	-0-	1302	2	3	4	N	359	368	0			22
							395	9									
*04	32400	X	2990	-0-	-29410	-0-	2510	2	29	4	N	410	405	0			27
							451	9									
*05	33480	X	2384	-0-	-31096	-0-	1742	2	6	4	N	578	570	0			35
							636	9									
*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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
*09	39660	X	2666	-0-	-36994	-0-	2109	2	6	4	N	501	489	0		34
							551	9								
*10	40982	X	3345	-0-	-37637	-0-	2629	2	4	4	N	647	639	0		42
							712	9								
*11	39660	X	2936	-0-	-36724	-0-	2229	2	7	4	N	636	635	0		43
							700	9								
*12	40982	X	2913	-0-	-38069	-0-	2165	2	1	4	N	679	674	0		48
							747	9								
*01	40982	X	2537	-0-	-38445	-0-	1851	2	3	4	N	621	605	0		64
							683	9								
*02	38338	X	2686	-0-	-35652	-0-	1972	2	714	9	N	649	666	0		47
*03	40982	X	2743	-0-	-38239	-0-	2105	2	4	4	N	576	585	0		38
							634	9								
*04	39660	X	3205	-0-	-36455	-0-	2547	2	20	4	N	580	586	0		32
							638	9								
*05	40982	X	3796	-0-	-37186	-0-	3134	2	12	4	N	591	590	0		33
							650	9								
*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								

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
*03	20584	X	5604	-0-	-14980	-0-	4688	2	10	4	N	824	826	0		51
							906	9								
*04	19920	X	6187	-0-	-13733	-0-	5312	2	41	4	N	758	769	0		40
							834	9								
*05	20584	X	5232	-0-	-15352	-0-	4355	2	15	4	N	784	778	0		46
							862	9								
*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								

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. (I) GAS 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	75000	X	7748	-0-	-67252	-0-	2047	1	4533	2	N	1025	1011	0	10	8	79
							40	4	1128	9							
*10	77500	X	7316	-0-	-70184	-0-	1981	1	4074	2	N	1061	1085	0			55
							94	4	1167	9							
*11	75000	X	6498	-0-	-68502	-0-	1825	1	3625	2	N	843	844	0			54
							121	4	927	9							
*12	77500	X	7246	-0-	-70254	-0-	2012	1	4099	2	N	939	847	0	26	8	146
							102	4	1033	9							
*01	77500	X	6901	-0-	-70599	-0-	1983	1	3780	2	N	922	1009	0			59
							124	4	1014	9							
*02	72500	X	6200	-0-	-66300	-0-	1797	1	3424	2	N	853	873	0			39
							41	4	938	9							
*03	77500	X	6688	-0-	-70812	-0-	1972	1	3588	2	N	965	964	0			40
							66	4	1062	9							
*04	75000	X	7719	-0-	-67281	-0-	2235	1	4209	2	N	985	964	0	11	8	50
							191	4	1084	9							
*05	77500	X	6011	-0-	-71489	-0-	1725	1	2950	2	N	996	996	0			50
							240	4	1096	9							
*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							

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. (I) GAS 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	66630	X	4970	-0-	-61660	-0-	1214	1	2688	2	N	953	933	0	75	8	78
							20	4	1048	9							
*10	68851	X	4121	-0-	-64730	-0-	1034	1	2135	2	N	823	857	0			44
							47	4	905	9							
*11	66630	X	3499	-0-	-63131	-0-	859	1	1733	2	N	781	779	0			46
							48	4	859	9							
*12	68851	X	3935	-0-	-64916	-0-	977	1	1999	2	N	838	762	0	51	8	122
							37	4	922	9							
*01	68851	X	3490	-0-	-65361	-0-	885	1	1704	2	N	771	839	0			54
							53	4	848	9							
*02	64409	X	3120	-0-	-61289	-0-	793	1	1515	2	N	725	743	0			36
							14	4	798	9							
*03	68851	X	2861	-0-	-65990	-0-	711	1	1300	2	N	749	750	0			35
							26	4	824	9							
*04	66630	X	3865	-0-	-62765	-0-	971	1	1820	2	N	899	872	0	22	8	40
							85	4	989	9							
*05	68851	X	3314	-0-	-65537	-0-	885	1	1541	2	N	702	702	0			40
							116	4	772	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. (I) GAS 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	34620	X	3698	-0-	-30922	-0-	917	1	2026	2	N	670	639	0			64
							18	4	737	9							
*10	35774	X	3643	-0-	-32131	-0-	983	1	2028	2	N	533	569	0			28
							46	4	586	9							
*11	34620	X	3647	-0-	-30973	-0-	1002	1	2019	2	N	516	520	0			24
							58	4	568	9							
*12	35774	X	3736	-0-	-32038	-0-	959	1	1963	2	N	696	624	0			96
							48	4	766	9							
*01	35774	X	3050	-0-	-32724	-0-	743	1	1464	2	N	725	765	0			56
							45	4	798	9							
*02	33466	X	2806	-0-	-30660	-0-	726	1	1393	2	N	610	617	0			49
							16	4	671	9							
*03	35774	X	3419	-0-	-32355	-0-	964	1	1758	2	N	611	642	0			18
							25	4	672	9							
*04	34620	X	3383	-0-	-31237	-0-	924	1	1738	2	N	580	566	0			32
							83	4	638	9							
*05	35774	X	3533	-0-	-32241	-0-	1005	1	1728	2	N	608	613	0			27
							131	4	669	9							
*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							

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. (I) GAS 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	25590	X	2865	-0-	-22725	-0-	596	1	1327	2	N	843	779	0			64
							15	4	927	9							
*10	26443	X	3316	-0-	-23127	-0-	806	1	1705	2	N	695	721	0			38
							40	4	765	9							
*11	25590	X	2942	-0-	-22648	-0-	764	1	1538	2	N	540	544	0			34
							46	4	594	9							
*12	26443	X	3040	-0-	-23403	-0-	766	1	1562	2	N	615	553	0			96
							35	4	677	9							
*01	26443	X	2150	-0-	-24293	-0-	503	1	966	2	N	593	650	0			39
							29	4	652	9							
*02	24737	X	2080	-0-	-22657	-0-	506	1	966	2	N	543	565	0			17
							11	4	597	9							
*03	26443	X	1803	-0-	-24640	-0-	420	1	766	2	N	547	541	0			23
							15	4	602	9							
*04	25590	X	1874	-0-	-23716	-0-	429	1	799	2	N	551	545	0			29
							40	4	606	9							
*05	26443	X	1996	-0-	-24447	-0-	507	1	854	2	N	521	522	0			28
							62	4	573	9							
*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							

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. GAS LIFT (I)(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	W	1073	-0-	1073	373686	464	1	207	2	N	362	363	0			28
							4	4	398	9							
10	0	W	1192	-0-	1192	374878	541	1	260	2	N	347	355	0			20
							9	4	382	9							
11	0	W	548	-0-	548	375426	114	1	53	2	N	342	338	0			24
							5	4	376	9							
12	0	W	542	-0-	542	375968	110	1	56	2	N	341	308	0	17	8	57
							1	4	375	9							
01	0	W	419	-0-	419	376387	54	1	25	2	N	309	350	0			16
							340	9									
02	0	W	654	-0-	654	377041	218	1	112	2	N	294	310	0			-0-
							1	4	323	9							
03	0	W	798	-0-	798	377839	281	1	155	2	N	324	311	0			13
							6	4	356	9							
*04	0	W	940	-0-	940	378779	366	1	199	2	N	325	315	0	7	8	16
							17	4	358	9							
05	0	W	983	-0-	983	379762	390	1	230	2	N	302	302	0			16
							31	4	332	9							
06	0	W	1288	-0-	1288	381050	593	1	294	2	N	346	340	0			22
							20	4	381	9							
07	0	W	981	-0-	981	382031	375	1	203	2	N	328	326	0			24
							42	4	361	9							
08	0	W	821	-0-	821	382852	168	1	309	2	N	295	305	0			14
							19	4	325	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23820	X	856	-0-	-22964	-0-	65	1	630	2	N	145	147	0			8
							1	4	160	9							
*10	24614	X	867	-0-	-23747	-0-	66	1	605	2	N	176	175	0			9
							2	4	194	9							
*11	23820	X	595	-0-	-23225	-0-	45	1	432	2	N	106	104	0			11
							1	4	117	9							
*12	24614	X	548	-0-	-24066	-0-	77	1	300	2	N	152	150	0			13
							4	4	167	9							
*01	24614	X	564	-0-	-24050	-0-	100	1	327	2	N	114	120	0			7
							12	4	125	9							
*02	23026	X	576	-0-	-22450	-0-	94	1	353	2	N	109	109	0			7
							9	4	120	9							
*03	24614	X	657	-0-	-23957	-0-	99	1	386	2	N	149	144	0			12
							8	4	164	9							
*04	23820	X	679	-0-	-23141	-0-	106	1	394	2	N	144	147	0			9
							21	4	158	9							
*05	24614	X	845	-0-	-23769	-0-	140	1	505	2	N	154	153	0			10
							31	4	169	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
*09	19410	X	791	-0-	-18619	-0-	141	1	314	2	N	304	302	0			25
							2	4	334	9							
*10	20057	X	775	-0-	-19282	-0-	144	1	287	2	N	306	315	0			16
							7	4	337	9							
*11	19410	X	892	-0-	-18518	-0-	190	1	383	2	N	280	278	0			18
							11	4	308	9							
*12	20057	X	354	-0-	-19703	-0-	1	1	2	2	N	319	284	0	17	8	53
							351	9									
*01	20057	X	818	-0-	-19239	-0-	173	1	299	2	N	302	337	0			18
							14	4	332	9							
*02	18763	X	1233	-0-	-17530	-0-	305	1	568	2	N	315	324	0			9
							13	4	347	9							
*03	20057	X	913	-0-	-19144	-0-	189	1	343	2	N	338	333	0			14
							9	4	372	9							
*04	19410	X	1338	-0-	-18072	-0-	357	1	613	2	N	302	294	0	7	8	15
							36	4	332	9							
*05	20057	X	604	-0-	-19453	-0-	113	1	190	2	N	260	259	0			16
							15	4	286	9							
*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							

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
*09	21360	X	2810	-0-	-18550	-0-	362	1	1542	2	N	758	756	0			45
							72	4	834	9							
*10	22072	X	2733	-0-	-19339	-0-	398	1	1607	2	N	624	630	0			37
							42	4	686	9							
*11	21360	X	2722	-0-	-18638	-0-	440	1	1572	2	N	634	633	0			37
							13	4	697	9							
*12	22072	X	2833	-0-	-19239	-0-	505	1	1591	2	N	667	654	0			50
							2	4	734	9							
*01	22072	X	3184	-0-	-18888	-0-	608	1	1657	2	N	824	830	0			44
							13	4	906	9							
*02	20648	X	2412	-0-	-18236	-0-	503	1	1312	2	N	534	558	0			20
							10	4	587	9							
*03	22072	X	3174	-0-	-18898	-0-	648	1	1635	2	N	787	758	0			49
							25	4	866	9							
*04	21360	X	3184	-0-	-18176	-0-	586	1	1678	2	N	816	828	0			37
							22	4	898	9							
*05	22072	X	3016	-0-	-19056	-0-	656	1	1691	2	N	582	592	0			27
							29	4	640	9							
*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							

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. (I) GAS 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	49650	X	3229	-0-	-46421	-0-	264	1	2544	2	N	380	383	0			27
							3	4	418	9							
*10	51305	X	4269	-0-	-47036	-0-	378	1	3461	2	N	383	381	0			29
							9	4	421	9							
*11	49650	X	4487	-0-	-45163	-0-	379	1	3638	2	N	417	416	0			30
							11	4	459	9							
*12	51305	X	3262	-0-	-48043	-0-	512	1	2222	2	N	429	433	0			26
							56	4	472	9							
*01	51305	X	2348	-0-	-48957	-0-	436	1	1422	2	N	398	400	0			24
							52	4	438	9							
*02	47995	X	2470	-0-	-45525	-0-	417	1	1570	2	N	409	406	0			27
							33	4	450	9							
*03	51305	X	2878	-0-	-48427	-0-	480	1	1905	2	N	412	415	0			24
							40	4	453	9							
*04	49650	X	2855	-0-	-46795	-0-	492	1	1835	2	N	390	385	0			29
							99	4	429	9							
*05	51305	X	2643	-0-	-48662	-0-	464	1	1685	2	N	380	385	0			24
							76	4	418	9							
*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							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297469 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	62700	X	1975	-0-	-60725	-0-	168	1	1627	2	N	163	164	0			9
							1	4	179	9							
*10	64790	X	1462	-0-	-63328	-0-	132	1	1159	2	N	151	149	0			11
							5	4	166	9							
*11	62700	X	1958	-0-	-60742	-0-	167	1	1631	2	N	137	143	0			5
							9	4	151	9							
*12	64790	X	917	-0-	-63873	-0-	142	1	620	2	N	127	121	0			11
							15	4	140	9							
*01	64790	X	816	-0-	-63974	-0-	145	1	476	2	N	161	161	0			11
							18	4	177	9							
*02	60610	X	490	-0-	-60120	-0-	64	1	238	2	N	162	165	0			8
							10	4	178	9							
*03	64790	X	691	-0-	-64099	-0-	103	1	401	2	N	162	158	0			12
							9	4	178	9							
*04	62700	X	1139	-0-	-61561	-0-	199	1	752	2	N	142	145	0			9
							32	4	156	9							
*05	64790	X	3594	-0-	-61196	-0-	726	1	2636	2	N	132	132	0			9
							87	4	145	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	58110	X	4099	-0-	-54011	-0-	368	1	3527	2	N	183	138	0			49
							3	4	201	9							
*10	60047	X	2056	-0-	-57991	-0-	189	1	1698	2	N	149	166	0			32
							5	4	164	9							
*11	58110	X	2458	-0-	-55652	-0-	203	1	1954	2	N	268	279	0			21
							6	4	295	9							
*12	60047	X	2533	-0-	-57514	-0-	425	1	1761	2	N	282	288	0			15
							37	4	310	9							
*01	60047	X	1922	-0-	-58125	-0-	394	1	1290	2	N	180	185	0			10
							40	4	198	9							
*02	56173	X	1221	-0-	-54952	-0-	227	1	851	2	N	105	106	0			9
							27	4	116	9							
*03	60047	X	1817	-0-	-58230	-0-	322	1	1250	2	N	194	189	0			14
							32	4	213	9							
*04	58110	X	1972	-0-	-56138	-0-	357	1	1331	2	N	190	192	0			12
							75	4	209	9							
*05	60047	X	1513	-0-	-58534	-0-	280	1	1017	2	N	155	157	0			10
							45	4	171	9							
*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							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	34710	X	3253	-0-	-31457	-0-	278	1	2675	2	N	270	268	0			21
							3	4	297	9							
*10	35867	X	2779	-0-	-33088	-0-	247	1	2265	2	N	237	244	0			14
							6	4	261	9							
*11	34710	X	2553	-0-	-32157	-0-	222	1	2130	2	N	177	180	0			11
							6	4	195	9							
*12	35867	X	1782	-0-	-34085	-0-	286	1	1264	2	N	181	179	0			13
							33	4	199	9							
*01	35867	X	1286	-0-	-34581	-0-	246	1	809	2	N	183	186	0			10
							30	4	201	9							
*02	33553	X	1178	-0-	-32375	-0-	204	1	760	2	N	174	176	0			8
							23	4	191	9							
*03	35867	X	1603	-0-	-34264	-0-	284	1	1118	2	N	157	151	0			14
							28	4	173	9							
*04	34710	X	1820	-0-	-32890	-0-	329	1	1229	2	N	180	182	0			12
							64	4	198	9							
*05	35867	X	2395	-0-	-33472	-0-	461	1	1681	2	N	173	173	0			12
							63	4	190	9							
*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							

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. (I) GAS 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	48030	X	2237	-0-	-45793	-0-	1256	1	706	2	N	229	236	0			28
							23	4	252	9							
*10	49631	X	1495	-0-	-48136	-0-	752	1	480	2	N	235	225	0			38
							4	4	259	9							
*11	48030	X	1358	-0-	-46672	-0-	555	1	456	2	N	312	318	0			32
							4	4	343	9							
*12	49631	X	1537	-0-	-48094	-0-	769	1	498	2	N	242	235	0			39
							4	4	266	9							
*01	49631	X	2232	-0-	-47399	-0-	1252	1	597	2	N	338	314	0			63
							11	4	372	9							
*02	46429	X	2567	-0-	-43862	-0-	1499	1	787	2	N	249	250	0			62
							7	4	274	9							
*03	49631	X	1870	-0-	-47761	-0-	1019	1	550	2	N	267	267	0			62
							7	4	294	9							
*04	48030	X	1784	-0-	-46246	-0-	1059	1	627	2	N	80	138	0			4
							10	4	88	9							
*05	49631	X	2193	-0-	-47438	-0-	1424	1	657	2	N	73	67	0			10
							32	4	80	9							
*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							

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297474 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	89640	X	1566	-0-	-88074	-0-	418	1	769	2	N	333	334	0			45
							13	4	366	9							
*10	92628	X	1737	-0-	-90891	-0-	511	1	796	2	N	386	369	0			62
							5	4	425	9							
*11	89640	X	1386	-0-	-88254	-0-	473	1	574	2	N	303	329	0			36
							6	4	333	9							
*12	92628	X	1414	-0-	-91214	-0-	430	1	656	2	N	294	275	0			55
							5	4	323	9							
*01	92628	X	1808	-0-	-90820	-0-	466	1	973	2	N	328	301	0			82
							8	4	361	9							
*02	86652	X	1967	-0-	-84685	-0-	553	1	1062	2	N	315	317	0			80
							5	4	347	9							
*03	92628	X	1483	-0-	-91145	-0-	386	1	710	2	N	347	355	0			72
							5	4	382	9							
*04	89640	X	1380	-0-	-88260	-0-	363	1	585	2	N	387	359	0			100
							6	4	426	9							
*05	92628	X	934	-0-	-91694	-0-	220	1	426	2	N	253	301	0			52
							10	4	278	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
*09	49500	X	1299	-0-		-48201		-0-	382	1	705	2	N	182	179	0			29
									12	4	200	9							
*10	51150	X	1763	-0-		-49387		-0-	540	1	855	2	N	330	314	0			45
									5	4	363	9							
*11	49500	X	1274	-0-		-48226		-0-	459	1	561	2	N	225	244	0			26
									6	4	248	9							
*12	51150	X	1420	-0-		-49730		-0-	521	1	710	2	N	167	167	0			26
									5	4	184	9							
*01	51150	X	934	-0-		-50216		-0-	250	1	522	2	N	143	128	0			41
									5	4	157	9							
*02	47850	X	940	-0-		-46910		-0-	262	1	512	2	N	149	147	0			43
									2	4	164	9							
*03	51150	X	1413	-0-		-49737		-0-	409	1	754	2	N	223	215	0			51
									5	4	245	9							
*04	49500	X	1386	-0-		-48114		-0-	457	1	719	2	N	184	182	0			53
									8	4	202	9							
*05	51150	X	1225	-0-		-49925		-0-	352	1	671	2	N	169	183	0			39
									16	4	186	9							
*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							

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
*09	26970	X	251	-0-		-26719		-0-	45	1	83	2	N	111	112	0			13
									1	4	122	9							
*10	27869	X	286	-0-		-27583		-0-	59	1	94	2	N	121	117	0			17
									133	9									
*11	26970	X	159	-0-		-26811		-0-	21	1	26	2	N	102	104	0			15
									112	9									
*12	27869	X	263	-0-		-27606		-0-	44	1	75	2	N	130	121	0			24
									1	4	143	9							
*01	27869	X	214	-0-		-27655		-0-	26	1	54	2	N	121	114	0			31
									1	4	133	9							
*02	26071	X	230	-0-		-25841		-0-	45	1	86	2	N	90	110	0			11
									99	9									
*03	27869	X	369	-0-		-27500		-0-	80	1	149	2	N	126	107	0			30
									1	4	139	9							
*04	26970	X	255	-0-		-26715		-0-	51	1	80	2	N	112	104	0			38
									1	4	123	9							
*05	27869	X	275	-0-		-27594		-0-	43	1	85	2	N	132	141	0			29
									2	4	145	9							
*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							

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. (I) GAS 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	36720	X	1839	-0-	-34881	-0-	551	1	1017	2	N	230	226	0			32
							18	4	253	9							
*10	37944	X	2332	-0-	-35612	-0-	807	1	1206	2	N	284	277	0			39
							7	4	312	9							
*11	36720	X	1753	-0-	-34967	-0-	691	1	843	2	N	192	206	0			25
							8	4	211	9							
*12	37944	X	3020	-0-	-34924	-0-	1134	1	1687	2	N	169	163	0			31
							13	4	186	9							
*01	37944	X	1948	-0-	-35996	-0-	554	1	1159	2	N	204	176	0			59
							11	4	224	9							
*02	35496	X	1825	-0-	-33671	-0-	530	1	1034	2	N	233	220	0			72
							5	4	256	9							
*03	37944	X	1908	-0-	-36036	-0-	566	1	1041	2	N	267	284	0			55
							7	4	294	9							
*04	36720	X	1640	-0-	-35080	-0-	522	1	823	2	N	260	235	0			80
							9	4	286	9							
*05	37944	X	1543	-0-	-36401	-0-	435	1	834	2	N	231	266	0			45
							20	4	254	9							
*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							

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	48690	X	945	-0-	-47745	-0-	261	1	456	2	N	199	202	0			25
							9	4	219	9							
*10	50313	X	944	-0-	-49369	-0-	261	1	425	2	N	233	217	0			41
							2	4	256	9							
*11	48690	X	738	-0-	-47952	-0-	224	1	266	2	N	224	238	0			27
							2	4	246	9							
*12	50313	X	1445	-0-	-48868	-0-	475	1	710	2	N	231	224	0			34
							6	4	254	9							
*01	50313	X	1600	-0-	-48713	-0-	452	1	943	2	N	178	161	0			51
							9	4	196	9							
*02	47067	X	1174	-0-	-45893	-0-	340	1	666	2	N	149	165	0			35
							4	4	164	9							
*03	50313	X	1068	-0-	-49245	-0-	320	1	588	2	N	142	146	0			31
							4	4	156	9							
*04	48690	X	684	-0-	-48006	-0-	211	1	333	2	N	124	114	0			41
							4	4	136	9							
*05	50313	X	611	-0-	-49702	-0-	156	1	296	2	N	137	146	0			32
							8	4	151	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	35790	X	555	-0-	-35235	-0-	32	1	300	2	N	202	200	0			10
							1	4	222	9							
*10	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	21	31	0			-0-
*11	35790	X	336	-0-	-35454	-0-	28	1	255	2	N	48	20	0			28
							53	9									
*12	36983	X	2119	-0-	-34864	-0-	301	1	1355	2	N	386	394	0			20
							38	4	425	9							
*01	36983	X	898	-0-	-36085	-0-	149	1	489	2	N	222	230	0			12
							16	4	244	9							
*02	34597	X	636	-0-	-33961	-0-	89	1	333	2	N	190	189	0			13
							5	4	209	9							
*03	36983	X	668	-0-	-36315	-0-	65	1	258	2	N	310	307	0			16
							4	4	341	9							
*04	35790	X	627	-0-	-35163	-0-	79	1	293	2	N	215	218	0			13
							18	4	237	9							
*05	36983	X	782	-0-	-36201	-0-	116	1	414	2	N	203	202	0			14
							29	4	223	9							
*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							

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
03	32457	X	2514	-0-	-29943	-0-	442	1	1747	2	N	260	258	0			16
							39	4	286	9							
04	31410	X	1670	-0-	-29740	-0-	292	1	1087	2	N	207	211	0			12
							63	4	228	9							
05	32457	X	1727	-0-	-30730	-0-	319	1	1158	2	N	179	177	0			14
							53	4	197	9							
06	31410	X	727	-0-	-30683	-0-	100	1	387	2	N	201	200	0			15
							19	4	221	9							
*07	32457	X	1196	-0-	-31261	-0-	235	1	693	2	N	201	201	0			15
							47	4	221	9							
08	32457	X	1714	-0-	-30743	-0-	360	1	1106	2	N	203	204	0			14
							25	4	223	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
*09	82320	X	1349	-0-		-80971		-0-		218	1	619	2	N	436	428	0			20
										32	4	480	9							
*10	85064	X	1648	-0-		-83416		-0-		220	1	698	2	N	643	638	0			25
										23	4	707	9							
*11	82320	X	1658	-0-		-80662		-0-		276	1	769	2	N	542	550	0			17
										17	4	596	9							
*12	85064	X	1324	-0-		-83740		-0-		192	1	520	2	N	550	553	0			14
										7	4	605	9							
*01	85064	X	1335	-0-		-83729		-0-		238	1	552	2	N	489	489	0			14
										7	4	538	9							
*02	79576	X	1645	-0-		-77931		-0-		386	1	746	2	N	429	426	0			17
										41	4	472	9							
*03	85064	X	1206	-0-		-83858		-0-		208	1	403	2	N	522	517	0			22
										21	4	574	9							
*04	82320	X	1271	-0-		-81049		-0-		226	1	472	2	N	498	496	0			24
										25	4	548	9							
*05	85064	X	1501	-0-		-83563		-0-		283	1	585	2	N	540	550	0			14
										39	4	594	9							
*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							

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
09	0	W	2241	-0-		2241		757834		734	1	1099	2	N	362	346	0			97
										10	4	398	9							
10	0	W	2844	-0-		2844		760678		905	1	1438	2	N	426	408	0			115
										32	4	469	9							
11	0	W	2736	-0-		2736		763414		767	1	1523	2	N	396	372	0			139
										10	4	436	9							
12	0	W	2433	-0-		2433		765847		635	1	1396	2	N	344	370	0			113
										24	4	378	9							
01	0	W	2008	-0-		2008		767855		638	1	985	2	N	326	307	0			132
										26	4	359	9							
02	0	W	1465	-0-		1465		769320		470	1	670	2	N	281	304	0			109
										16	4	309	9							
03	0	W	2558	-0-		2558		771878		725	1	1340	2	N	414	412	0			111
										38	4	455	9							
04	0	W	2372	-0-		2372		774250		629	1	1334	2	N	334	308	0			137
										42	4	367	9							
05	0	W	2019	-0-		2019		776269		561	1	980	2	N	387	407	0			117
										52	4	426	9							
06	0	W	2355	-0-		2355		778624		635	1	1258	2	N	367	348	0			136
										58	4	404	9							
07	0	W	1541	-0-		1541		780165		529	1	593	2	N	345	317	0			164
										39	4	380	9							
08	0	W	2568	-0-		2568		782733		807	1	1393	2	N	279	313	0			130
										61	4	307	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297501 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	43380	X	3391	-0-	-39989	-0-	2879	1	292	2	N	196	195	0			3
							4	4	216	9							
*10	44826	X	2865	-0-	-41961	-0-	2334	1	260	2	N	238	214	0			27
							9	4	262	9							
*11	43380	X	3445	-0-	-39935	-0-	2899	1	302	2	N	215	231	0			11
							7	4	237	9							
*12	44826	X	2119	-0-	-42707	-0-	1444	1	343	2	N	272	261	0			22
							33	4	299	9							
*01	44826	X	3145	-0-	-41681	-0-	2153	1	651	2	N	245	255	0			12
							71	4	270	9							
*02	41934	X	2022	-0-	-39912	-0-	1381	1	370	2	N	207	210	0			9
							43	4	228	9							
*03	44826	X	2591	-0-	-42235	-0-	1870	1	471	2	N	187	176	0			20
							44	4	206	9							
*04	43380	X	2288	-0-	-41092	-0-	1518	1	406	2	N	256	261	0			15
							82	4	282	9							
*05	44826	X	1991	-0-	-42835	-0-	1319	1	363	2	N	227	225	0			17
							59	4	250	9							
*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							

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25200	X	2553	-0-	-22647	-0-	217	1	2079	2	N	231	232	0			13
							3	4	254	9							
*10	26040	X	2013	-0-	-24027	-0-	181	1	1627	2	N	183	182	0			14
							4	4	201	9							
*11	25200	X	2508	-0-	-22692	-0-	212	1	2039	2	N	229	228	0			15
							5	4	252	9							
*12	26040	X	907	-0-	-25133	-0-	126	1	537	2	N	209	209	0			15
							14	4	230	9							
*01	26040	X	1473	-0-	-24567	-0-	285	1	949	2	N	183	188	0			10
							38	4	201	9							
*02	24360	X	1313	-0-	-23047	-0-	238	1	885	2	N	155	155	0			10
							19	4	171	9							
*03	26040	X	1145	-0-	-24895	-0-	186	1	737	2	N	187	185	0			12
							16	4	206	9							
*04	25200	X	1286	-0-	-23914	-0-	222	1	829	2	N	174	176	0			10
							44	4	191	9							
*05	26040	X	1362	-0-	-24678	-0-	244	1	885	2	N	174	169	0			15
							42	4	191	9							
*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							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	59250	X	112	-0-		-59138	-0-	30	1	47	2	N	31	59	0			8
								1	4	34	9							
*10	61225	X	272	-0-		-60953	-0-	78	1	163	2	N	26	26	0			8
								2	4	29	9							
*11	59250	X	72	-0-		-59178	-0-	12	1	23	2	N	34	30	0			12
								37	9									
*12	61225	X	3854	-0-		-57371	-0-	1123	1	2493	2	N	178	123	0			67
								42	4	196	9							
*01	61225	X	1913	-0-		-59312	-0-	638	1	1086	2	N	140	175	0			32
								35	4	154	9							
*02	57275	X	41	-0-		-57234	-0-	10	1	13	2	N	16	48	0			-0-
								18	9									
*03	61225	X	3904	-0-		-57321	-0-	1099	1	2450	2	N	245	172	0			73
								85	4	270	9							
*04	59250	X	878	-0-		-58372	-0-	267	1	559	2	N	36	84	0			25
								12	4	40	9							
*05	61225	X	179	-0-		-61046	-0-	41	1	44	2	N	83	80	0			28
								3	4	91	9							
*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							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	51930	X	2637	-0-		-49293	-0-	291	1	1947	2	N	361	360	0			19
								2	4	397	9							
*10	53661	X	2613	-0-		-51048	-0-	298	1	1868	2	N	402	398	0			23
								5	4	442	9							
*11	51930	X	2250	-0-		-49680	-0-	266	1	1502	2	N	418	419	0			22
								22	4	460	9							
*12	53661	X	1294	-0-		-52367	-0-	142	1	794	2	N	317	331	0			8
								9	4	349	9							
*01	53661	X	2056	-0-		-51605	-0-	220	1	1386	2	N	356	326	0			38
								58	4	392	9							
*02	50199	X	3444	-0-		-46755	-0-	393	1	2440	2	N	432	415	0			55
								136	4	475	9							
*03	53661	X	2535	-0-		-51126	-0-	289	1	1660	2	N	528	550	0			33
								5	4	581	9							
*04	51930	X	2379	-0-		-49551	-0-	262	1	1584	2	N	476	471	0			38
								9	4	524	9							
*05	53661	X	1853	-0-		-51808	-0-	192	1	1167	2	N	446	458	0			26
								3	4	491	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
*09	39780	X	2893	-0-	-36887	-0-	2393	1	248	2	N	226	227	0			15
							3	4	249	9							
*10	41106	X	2761	-0-	-38345	-0-	2236	1	244	2	N	250	248	0			17
							6	4	275	9							
*11	39780	X	2343	-0-	-37437	-0-	1900	1	197	2	N	217	218	0			16
							7	4	239	9							
*12	41106	X	2087	-0-	-39019	-0-	1438	1	342	2	N	245	243	0			18
							37	4	270	9							
*01	41106	X	1682	-0-	-39424	-0-	1009	1	309	2	N	298	294	0			22
							36	4	328	9							
*02	38454	X	1724	-0-	-36730	-0-	1145	1	304	2	N	227	236	0			13
							25	4	250	9							
*03	41106	X	2482	-0-	-38624	-0-	1764	1	448	2	N	215	212	0			16
							33	4	237	9							
*04	39780	X	3166	-0-	-36614	-0-	2212	1	592	2	N	212	213	0			15
							129	4	233	9							
*05	41106	X	1775	-0-	-39331	-0-	1166	1	321	2	N	212	210	0			17
							55	4	233	9							
*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							

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
*09	36270	X	2104	-0-	-34166	-0-	1664	1	172	2	N	242	240	0			15
							2	4	266	9							
*10	37479	X	1787	-0-	-35692	-0-	1438	1	157	2	N	171	169	0			17
							4	4	188	9							
*11	36270	X	1886	-0-	-34384	-0-	1522	1	159	2	N	184	188	0			13
							3	4	202	9							
*12	37479	X	1537	-0-	-35942	-0-	1155	1	276	2	N	75	84	0			4
							23	4	83	9							
*01	37479	X	1467	-0-	-36012	-0-	984	1	304	2	N	140	132	0			12
							25	4	154	9							
*02	35061	X	1898	-0-	-33163	-0-	1246	1	339	2	N	237	231	0			18
							52	4	261	9							
*03	37479	X	1374	-0-	-36105	-0-	855	1	216	2	N	259	262	0			15
							18	4	285	9							
*04	36270	X	1329	-0-	-34941	-0-	821	1	220	2	N	220	218	0			17
							46	4	242	9							
*05	37479	X	1181	-0-	-36298	-0-	674	1	184	2	N	266	262	0			21
							30	4	293	9							
*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							

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. (I) GAS 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	72090	X	1435	-0-	-70655	-0-	1149	1	121	2	N	148	143	0			16
							2	4	163	9							
*10	74493	X	1304	-0-	-73189	-0-	1058	1	116	2	N	116	122	0			10
							2	4	128	9							
*11	72090	X	1125	-0-	-70965	-0-	895	1	93	2	N	122	130	0			2
							3	4	134	9							
*12	74493	X	753	-0-	-73740	-0-	593	1	138	2	N	7	7	0			2
							14	4	8	9							
*01	74493	X	670	-0-	-73823	-0-	432	1	132	2	N	82	76	0			8
							16	4	90	9							
*02	69687	X	387	-0-	-69300	-0-	191	1	49	2	N	130	128	0			10
							4	4	143	9							
*03	74493	X	991	-0-	-73502	-0-	627	1	159	2	N	174	170	0			14
							14	4	191	9							
*04	72090	X	980	-0-	-71110	-0-	577	1	154	2	N	198	200	0			12
							31	4	218	9							
*05	74493	X	1562	-0-	-72931	-0-	1026	1	283	2	N	192	190	0			14
							42	4	211	9							
*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							

RITCHIE FARMS F UNIT WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	46020	X	1331	-0-	-44689	-0-	163	1	473	2	N	630	629	0			35
							2	4	693	9							
*10	47554	X	1065	-0-	-46489	-0-	101	1	292	2	N	609	618	0			26
							2	4	670	9							
*11	46020	X	1081	-0-	-44939	-0-	129	1	350	2	N	536	521	0			41
							12	4	590	9							
*12	47554	X	918	-0-	-46636	-0-	80	1	200	2	N	573	587	0			27
							8	4	630	9							
*01	47554	X	1519	-0-	-46035	-0-	280	1	637	2	N	538	538	0			27
							10	4	592	9							
*02	44486	X	1293	-0-	-43193	-0-	208	1	466	2	N	557	539	0			45
							6	4	613	9							
*03	47554	X	1799	-0-	-45755	-0-	292	1	713	2	N	706	709	0			42
							17	4	777	9							
*04	46020	X	1885	-0-	-44135	-0-	384	1	827	2	N	600	601	0			41
							14	4	660	9							
*05	47554	X	1801	-0-	-45753	-0-	409	1	763	2	N	556	560	0			37
							17	4	612	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	3220	1	6648	2	N	3535	3487	0			127
							180	4	3889	9							
*04	13440	X	12795	-0-	-645	-0-	2762	1	5753	2	N	3616	3622	0			121
							302	4	3978	9							
*05	13888	X	10978	-0-	-2910	-0-	2252	1	4718	2	N	3363	3344	0			140
							309	4	3699	9							
*06	13440	X	10943	-0-	-2497	-0-	1927	1	5253	2	N	3304	3238	0			206
							129	4	3634	9							
*07	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					206
08	13888	X	10230	-0-	-3658	-0-	2144	1	4851	2	N	2647	2798	0			112
							323	4	2912	9							

ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755

*09	48870	X	1333	-0-	-47537	-0-	72	1	1009	2	Y	226	225	0			5
							3	4	249	9							
*10	50499	X	1998	-0-	-48501	-0-	136	1	1567	2	Y	263	265	0			3
							6	4	289	9							
*11	48870	X	1854	-0-	-47016	-0-	130	1	1475	2	Y	214	211	0			6
							14	4	235	9							
*12	50499	X	1259	-0-	-49240	-0-	77	1	829	2	Y	317	316	0			7
							4	4	349	9							
*01	50499	X	2127	-0-	-48372	-0-	120	1	1433	2	Y	517	508	0			9
							5	4	569	9							
*02	47241	X	3113	-0-	-44128	-0-	276	1	2686	2	Y	117	121	0			5
							22	4	129	9							
*03	50499	X	963	-0-	-49536	-0-	72	1	730	2	Y	142	146	0			1
							5	4	156	9							
*04	48870	X	2273	-0-	-46597	-0-	180	1	1906	2	Y	155	156	0			-0-
							16	4	171	9							
*05	50499	X	4264	-0-	-46235	-0-	345	1	3890	2	Y	22	18	0			4
							5	4	24	9							
*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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	50760	X	663	-0-		-50097	-0-	186	1	192	2	N	257	257	0			-0-
								2	4	283	9							
*10	52452	X	2616	-0-		-49836	-0-	1059	1	1222	2	N	274	274	0			-0-
								34	4	301	9							
*11	50760	X	2535	-0-		-48225	-0-	1023	1	1181	2	N	272	272	0			-0-
								32	4	299	9							
*12	52452	X	2964	-0-		-49488	-0-	1268	1	1298	2	N	266	266	0			-0-
								105	4	293	9							
*01	52452	X	350	-0-		-52102	-0-	41	1	30	2	N	245	72	0			173
								9	4	270	9							
*02	49068	X	308	-0-		-48760	-0-	36	1	31	2	N	216	389	0			-0-
								3	4	238	9							
*03	52452	X	-0-	-0-		-52452	-0-					N	232					232
*04	50760	X	267	-0-		-50493	-0-	11	1	9	2	N	222	375	0			79
								3	4	244	9							
*05	52452	X	-0-	-0-		-52452	-0-					N	236	127	0			188
*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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	43890	X	3542	-0-		-40348	-0-	204	1	2885	2	Y	404	401	0			9
								9	4	444	9							
*10	45353	X	4708	-0-		-40645	-0-	353	1	3843	2	Y	452	454	0			7
								15	4	497	9							
*11	43890	X	2610	-0-		-41280	-0-	179	1	2036	2	Y	339	337	0			9
								22	4	373	9							
*12	45353	X	2771	-0-		-42582	-0-	195	1	2057	2	Y	450	448	0			11
								24	4	495	9							
*01	45353	X	4344	-0-		-41009	-0-	307	1	3683	2	Y	303	303	0			-0-
								21	4	333	9							
*02	42427	X	2586	-0-		-39841	-0-	437	1	2092	2	Y	29	29	0			-0-
								25	4	32	9							
*03	45353	X	2580	-0-		-42773	-0-	165	1	2111	2	Y	253	246	0			7
								26	4	278	9							
*04	43890	X	3119	-0-		-40771	-0-	238	1	2631	2	Y	153	159	0			1
								82	4	168	9							
*05	45353	X	3895	-0-		-41458	-0-	284	1	3204	2	Y	366	364	0			3
								4	4	403	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO A WELL #: 356H RRCID -> 297527 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	50970	X	1749	-0-	-49221	-0-	95	1	1330	2	Y	291	288	0			6
							4	4	320	9							
*10	52669	X	2417	-0-	-50252	-0-	157	1	1851	2	Y	366	368	0			4
							6	4	403	9							
*11	50970	X	1583	-0-	-49387	-0-	102	1	1145	2	Y	291	288	0			7
							16	4	320	9							
*12	52669	X	1721	-0-	-50948	-0-	115	1	1210	2	Y	345	345	0			7
							16	4	380	9							
*01	52669	X	1639	-0-	-51030	-0-	103	1	1163	2	Y	335	323	0			12
							4	4	369	9							
*02	49271	X	828	-0-	-48443	-0-	102	1	627	2	Y	83	89	0			6
							8	4	91	9							
*03	52669	X	1544	-0-	-51125	-0-	115	1	1230	2	Y	172	175	0			3
							10	4	189	9							
*04	50970	X	1462	-0-	-49508	-0-	102	1	1121	2	Y	192	193	0			2
							28	4	211	9							
*05	52669	X	1026	-0-	-51643	-0-	74	1	826	2	Y	114	110	0			6
							1	4	125	9							
*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							

ALTITO A WELL #: 355H RRCID -> 297528 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	57570	X	3471	-0-	-54099	-0-	198	1	2824	2	Y	401	398	0			8
							8	4	441	9							
*10	59489	X	2636	-0-	-56853	-0-	176	1	2122	2	Y	301	304	0			5
							7	4	331	9							
*11	57570	X	1825	-0-	-55745	-0-	114	1	1289	2	Y	370	367	0			8
							15	4	407	9							
*12	59489	X	2333	-0-	-57156	-0-	160	1	1715	2	Y	407	406	0			9
							10	4	448	9							
*01	59489	X	2576	-0-	-56913	-0-	152	1	1865	2	Y	503	492	0			11
							6	4	553	9							
*02	55651	X	3524	-0-	-52127	-0-	321	1	2870	2	Y	251	248	0			14
							57	4	276	9							
*03	59489	X	2246	-0-	-57243	-0-	172	1	1809	2	Y	228	241	0			1
							14	4	251	9							
*04	57570	X	1722	-0-	-55848	-0-	130	1	1434	2	Y	117	118	0			-0-
							29	4	129	9							
*05	59489	X	2619	-0-	-56870	-0-	198	1	2243	2	Y	159	153	0			6
							3	4	175	9							
*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							

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. (I) GAS 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	26310	X	682	-0-	-25628	-0-	191	1	202	2	N	262	262	0			-0-
							1	4	288	9							
*10	27187	X	869	-0-	-26318	-0-	257	1	295	2	N	280	280	0			-0-
							9	4	308	9							
*11	26310	X	604	-0-	-25706	-0-	138	1	151	2	N	278	278	0			-0-
							9	4	306	9							
*12	27187	X	548	-0-	-26639	-0-	119	1	118	2	N	271	256	0			15
							13	4	298	9							
*01	27187	X	320	-0-	-26867	-0-	23	1	14	2	N	251	162	0			104
							7	4	276	9							
*02	25433	X	503	-0-	-24930	-0-	100	1	128	2	N	222	158	0			168
							31	4	244	9							
*03	27187	X	560	-0-	-26627	-0-	139	1	149	2	N	236	404	0			-0-
							12	4	260	9							
*04	26310	X	1418	-0-	-24892	-0-	567	1	436	2	N	228					228
							164	4	251	9							
*05	27187	X	775	-0-	-26412	-0-	245	1	205	2	N	239	407	0			60
							62	4	263	9							
*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							

ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13530	X	1249	-0-	-12281	-0-	111	1	1044	2	Y	81	80	0			1
							5	4	89	9							
*10	13981	X	2668	-0-	-11313	-0-	202	1	2326	2	Y	116	110	0			7
							12	4	128	9							
*11	13530	X	1043	-0-	-12487	-0-	94	1	749	2	Y	140	137	0			10
							46	4	154	9							
*12	13981	X	632	-0-	-13349	-0-	66	1	423	2	Y	109	106	0			13
							23	4	120	9							
*01	13981	X	818	-0-	-13163	-0-	106	1	589	2	Y	101	83	0			18
							12	4	111	9							
*02	13079	X	1350	-0-	-11729	-0-	306	1	790	2	Y	196	202	0			12
							38	4	216	9							
*03	13981	X	937	-0-	-13044	-0-	132	1	697	2	Y	92	95	0			9
							7	4	101	9							
*04	13530	X	819	-0-	-12711	-0-	124	1	637	2	Y	41	47	0			3
							13	4	45	9							
*05	13981	X	312	-0-	-13669	-0-	59	1	203	2	Y	39	33	0			9
							7	4	43	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO A WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	140	1	1979	2	Y	372	364	0			8
							6	4	409	9							
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	181	1	2148	2	Y	441	442	0			7
							7	4	485	9							
*11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	152	1	1713	2	Y	395	392	0			10
							20	4	435	9							
*12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	Y	474	474	0			10
							13	4	521	9							
*01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	2	Y	413	376	0			37
							5	4	454	9							
*02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	216	1	1043	2	Y	334	326	0			45
							13	4	367	9							
*03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	131	1	1330	2	Y	370	415	0			-0-
							9	4	407	9							
*04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	156	1	1743	2	Y	311	311	0			-0-
							11	4	342	9							
*05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	243	1	2753	2	Y	96	91	0			5
							3	4	106	9							
*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							

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	37380	X	2814	-0-	-34566	-0-	249	1	2398	2	N	149	153	0			8
							3	4	164	9							
*10	38626	X	2898	-0-	-35728	-0-	268	1	2453	2	N	155	154	0			9
							6	4	171	9							
*11	37380	X	2992	-0-	-34388	-0-	267	1	2570	2	N	133	134	0			8
							9	4	146	9							
*12	38626	X	1865	-0-	-36761	-0-	319	1	1383	2	N	117	116	0			9
							34	4	129	9							
*01	38626	X	1556	-0-	-37070	-0-	321	1	1056	2	N	128	130	0			7
							38	4	141	9							
*02	36134	X	3664	-0-	-32470	-0-	723	1	2732	2	N	127	127	0			7
							69	4	140	9							
*03	38626	X	3013	-0-	-35613	-0-	544	1	2175	2	N	228	225	0			10
							43	4	251	9							
*04	37380	X	2450	-0-	-34930	-0-	466	1	1737	2	N	143	143	0			10
							90	4	157	9							
*05	38626	X	2561	-0-	-36065	-0-	506	1	1836	2	N	131	133	0			8
							75	4	144	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	54990	X	364	-0-		-54626		-0-		24	1	238	2	N	93	93	0			7
										102	9									
*10	56823	X	287	-0-		-56536		-0-		15	1	142	2	N	118	118	0			7
										130	9									
*11	54990	X	887	-0-		-54103		-0-		72	1	671	2	N	131	126	0			12
										144	9									
*12	56823	X	2076	-0-		-54747		-0-		304	1	1557	2	N	139	142	0			9
										62	4	153	9							
*01	56823	X	805	-0-		-56018		-0-		152	1	502	2	N	125	126	0			8
										13	4	138	9							
*02	53157	X	400	-0-		-52757		-0-		53	1	200	2	N	131	130	0			9
										3	4	144	9							
*03	56823	X	432	-0-		-56391		-0-		52	1	207	2	N	154	154	0			9
										4	4	169	9							
*04	54990	X	397	-0-		-54593		-0-		48	1	181	2	N	144	143	0			10
										10	4	158	9							
*05	56823	X	727	-0-		-56096		-0-		122	1	440	2	N	132	133	0			9
										20	4	145	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28080	X	1784	-0-		-26296		-0-		1506	1	165	2	N	99	81	1			80
										4	4	109	9							
*10	29016	X	486	-0-		-28530		-0-		332	1	41	2	N	100	104	1			76
										3	4	110	9							
*11	28080	X	1442	-0-		-26638		-0-		1181	1	146	2	N	100	113	1			63
										5	4	110	9							
*12	29016	X	1409	-0-		-27607		-0-		1135	1	102	2	N	156	98	1	4	8	117
										172	9									
*01	29016	X	3681	-0-		-25335		-0-		3151	1	340	2	N	173	163	1			127
										190	9									
*02	27144	X	3928	-0-		-23216		-0-		3489	1	299	2	N	127	164	1			90
										140	9									
*03	29016	X	3961	-0-		-25055		-0-		3413	1	378	2	N	154	139	1			105
										1	4	169	9							
*04	28080	X	2395	-0-		-25685		-0-		2043	1	215	2	N	124	120	1			109
										1	4	136	9							
*05	29016	X	2775	-0-		-26241		-0-		2438	1	167	2	N	153	143	1			119
										2	4	168	9							
*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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	4637	-0-	4637	739102	2654	1	1052	2	N	832	823	1			101
							16	4	915	9							
10	0	W	4607	-0-	4607	743709	2724	1	1062	2	N	714	751	1			64
							36	4	785	9							
11	0	W	4321	-0-	4321	748030	2350	1	1149	2	N	694	694	1			64
							59	4	763	9							
12	0	W	4294	-0-	4294	752324	2288	1	1227	2	N	684	692	1			56
							27	4	752	9							
01	0	W	4259	-0-	4259	756583	2244	1	1181	2	N	746	722	1			80
							13	4	821	9							
02	0	W	3422	-0-	3422	760005	1691	1	956	2	N	683	642	1			121
							24	4	751	9							
03	0	W	4079	-0-	4079	764084	2037	1	1200	2	N	700	673	1			148
							72	4	770	9							
04	0	W	3983	-0-	3983	768067	2073	1	1200	2	N	644	727	1			65
							2	4	708	9							
05	0	W	3373	-0-	3373	771440	1774	1	936	2	N	591	616	1			40
							13	4	650	9							
06	0	W	2926	-0-	2926	774366	1496	1	738	2	N	616	625	1			31
							14	4	678	9							
07	0	W	2671	-0-	2671	777037	1228	1	703	2	N	656	622	1			65
							18	4	722	9							
08	0	W	2918	-0-	2918	779955	764	1	1349	2	N	709	719	1			55
							25	4	780	9							

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	1976	-0-	1976	319017	454	1	1145	2	N	336	324	1			47
							7	4	370	9							
10	0	W	2312	-0-	2312	321329	519	1	1340	2	N	395	403	1			39
							18	4	435	9							
11	0	W	1814	-0-	1814	323143	451	1	922	2	N	380	390	1			29
							23	4	418	9							
12	0	W	1991	-0-	1991	325134	521	1	1008	2	N	411	381	1			59
							10	4	452	9							
01	0	W	1369	-0-	1369	326503	352	1	662	2	N	321	361	1			19
							2	4	353	9							
02	0	W	1125	-0-	1125	327628	349	1	624	2	N	132	135	1			16
							7	4	145	9							
03	0	W	1443	-0-	1443	329071	436	1	785	2	N	191	105	1			102
							12	4	210	9							
04	0	W	1847	-0-	1847	330918	533	1	917	2	N	360	436	1			26
							1	4	396	9							
05	0	W	2078	-0-	2078	332996	565	1	1052	2	N	413	413	1			26
							7	4	454	9							
06	0	W	2069	-0-	2069	335065	549	1	1112	2	N	363	371	1			18
							9	4	399	9							
07	0	W	1585	-0-	1585	336650	474	1	833	2	N	238	226	1			30
							16	4	262	9							
08	0	W	1914	-0-	1914	338564	563	1	991	2	N	311	318	1			23
							18	4	342	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. GAS LIFT	(I) (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	W	1765	-0-		1765	268796	422	1	1063	2	N	249	250	1			27
								6	4	274	9							
10	0	W	1665	-0-		1665	270461	398	1	1022	2	N	211	219	1			19
								13	4	232	9							
11	0	W	1425	-0-		1425	271886	394	1	787	2	N	203	202	1			20
								21	4	223	9							
12	0	W	1586	-0-		1586	273472	463	1	867	2	N	224	224	1			20
								10	4	246	9							
01	0	W	1729	-0-		1729	275201	470	1	892	2	N	328	323	1			25
								6	4	361	9							
02	0	W	1238	-0-		1238	276439	343	1	627	2	N	237	226	1			36
								7	4	261	9							
03	0	W	1467	-0-		1467	277906	444	1	750	2	N	221	204	1			53
								30	4	243	9							
04	0	W	2026	-0-		2026	279932	593	1	1024	2	N	371	379	1			45
								1	4	408	9							
05	0	W	1623	-0-		1623	281555	446	1	833	2	N	308	336	1			17
								5	4	339	9							
06	0	W	1790	-0-		1790	283345	481	1	972	2	N	299	302	1			14
								8	4	329	9							
07	0	W	1608	-0-		1608	284953	470	1	820	2	N	276	265	1			25
								14	4	304	9							
08	0	W	1965	-0-		1965	286918	589	1	1023	2	N	302	308	1			19
								21	4	332	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. GAS LIFT	(I) (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	W	1700	-0-		1700	627699	317	1	931	2	Y	408	407	1			47
								3	4	449	9							
10	0	W	1637	-0-		1637	629336	306	1	794	2	Y	479	488	1			38
								10	4	527	9							
11	0	W	1714	-0-		1714	631050	365	1	821	2	Y	460	458	1			40
								22	4	506	9							
12	0	W	1223	-0-		1223	632273	273	1	500	2	Y	403	409	1			34
								7	4	443	9							
01	0	W	1283	-0-		1283	633556	287	1	529	2	Y	421	417	1			38
								4	4	463	9							
02	0	W	1073	-0-		1073	634629	268	1	530	2	Y	247	230	1			55
								3	4	272	9							
03	0	W	1634	-0-		1634	636263	433	1	772	2	Y	373	338	1			90
								19	4	410	9							
04	0	W	1461	-0-		1461	637724	373	1	644	2	Y	403	455	1			38
								1	4	443	9							
05	0	W	1501	-0-		1501	639225	374	1	704	2	Y	380	391	1			27
								5	4	418	9							
06	0	W	1497	-0-		1497	640722	365	1	736	2	Y	355	365	1			17
								5	4	391	9							
07	0	W	1944	-0-		1944	642666	506	1	1064	2	Y	331	313	1			35
								10	4	364	9							
08	0	W	1488	-0-		1488	644154	396	1	691	2	Y	356	364	1			27
								9	4	392	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 297539 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163

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
09	0	W	893	-0-	893	350807	221	1	562	2	Y	97	90	1			16
							3	4	107	9							
10	0	W	844	-0-	844	351651	207	1	534	2	Y	87	90	1			13
							7	4	96	9							
11	0	W	1268	-0-	1268	352919	334	1	824	2	Y	81	91	1			3
							21	4	89	9							
12	0	W	510	-0-	510	353429	158	1	292	2	Y	52	51	1			4
							3	4	57	9							
01	0	W	475	-0-	475	353904	135	1	248	2	Y	81	78	1			7
							3	4	89	9							
02	0	W	402	-0-	402	354306	132	1	236	2	Y	28	18	1			17
							3	4	31	9							
03	0	W	524	-0-	524	354830	181	1	327	2	Y	4	21	1			-0-
							12	4	4	9							
04	0	W	496	-0-	496	355326	179	1	313	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	0	W	615	-0-	615	355941	212	1	398	2	Y	3	2	1			1
							2	4	3	9							
06	0	W	938	-0-	938	356879	266	1	578	2	Y	83	84	1			-0-
							3	4	91	9							
07	0	W	895	-0-	895	357774	301	1	580	2	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							
08	0	W	840	-0-	840	358614	283	1	544	2	Y	8	7	1			1
							4	4	9	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. GAS 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	25020	X	2603	-0-	-22417	-0-	777	1	1467	2	N	303	302	0			30
							26	4	333	9							
*10	25854	X	2018	-0-	-23836	-0-	649	1	1026	2	N	306	293	0			43
							6	4	337	9							
*11	25020	X	1881	-0-	-23139	-0-	710	1	862	2	N	273	276	0			40
							9	4	300	9							
*12	25854	X	1182	-0-	-24672	-0-	382	1	577	2	N	198	206	0			32
							5	4	218	9							
*01	25854	X	3059	-0-	-22795	-0-	837	1	1769	2	N	394	323	0			103
							20	4	433	9							
*02	24186	X	1693	-0-	-22493	-0-	487	1	951	2	N	228	239	0			92
							4	4	251	9							
*03	25854	X	1751	-0-	-24103	-0-	515	1	944	2	N	259	309	0			42
							7	4	285	9							
*04	25020	X	1334	-0-	-23686	-0-	412	1	651	2	N	241	202	0			81
							6	4	265	9							
*05	25854	X	1467	-0-	-24387	-0-	400	1	773	2	N	252	282	0			51
							17	4	277	9							
*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							

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. (I) GAS 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	14280	X	1125	-0-	-13155	-0-	347	1	631	2	N	124	133	0		14
							11	4	136	9						
*10	14756	X	819	-0-	-13937	-0-	267	1	418	2	N	120	116	0		18
							2	4	132	9						
*11	14280	X	736	-0-	-13544	-0-	268	1	325	2	N	126	126	0		18
							4	4	139	9						
*12	14756	X	911	-0-	-13845	-0-	302	1	437	2	N	154	148	0		24
							3	4	169	9						
*01	14756	X	823	-0-	-13933	-0-	216	1	452	2	N	137	129	0		32
							4	4	151	9						
*02	13804	X	708	-0-	-13096	-0-	198	1	386	2	N	111	119	0		24
							2	4	122	9						
*03	14756	X	912	-0-	-13844	-0-	263	1	485	2	N	146	140	0		30
							3	4	161	9						
*04	14280	X	820	-0-	-13460	-0-	255	1	400	2	N	146	134	0		42
							4	4	161	9						
*05	14756	X	774	-0-	-13982	-0-	220	1	423	2	N	110	130	0		22
							10	4	121	9						
*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						

MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	35820	X	72	-0-	-35748	-0-	2	1	42	2	N	25	26	0		-0-
							28	9								
*10	37014	X	53	-0-	-36961	-0-	6	2	47	9	N	43	42	0		1
*11	35820	X	82	-0-	-35738	-0-	3	2	79	9	N	72	65	0		8
*12	37014	X	104	-0-	-36910	-0-	4	2	100	9	N	91	99	0		-0-
*01	37014	X	151	-0-	-36863	-0-	4	2	147	9	N	134	133	0		1
*02	34626	X	48	-0-	-34578	-0-	3	2	45	9	N	41	41	0		1
*03	37014	X	55	-0-	-36959	-0-	4	2	51	9	N	46	47	0		-0-
*04	35820	X	95	-0-	-35725	-0-	4	2	91	9	N	83	81	0		2
*05	37014	X	109	-0-	-36905	-0-	4	2	105	9	N	95	97	0		-0-
*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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297625 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10122 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27660	X	399	-0-	-27261	-0-	165	1	110	2	N	111	118	0			33
							2	4	122	9							
*10	28582	X	866	-0-	-27716	-0-	345	1	236	2	N	243	206	0			70
							18	4	267	9							
*11	27660	X	995	-0-	-26665	-0-	520	1	346	2	N	116	167	0			19
							1	4	128	9							
*12	28582	X	245	-0-	-28337	-0-	129	1	58	2	N	51	50	0			20
							2	4	56	9							
*01	28582	X	291	-0-	-28291	-0-	110	1	73	2	N	95	72	0			43
							3	4	105	9							
*02	26738	X	253	-0-	-26485	-0-	92	1	63	2	N	87	71	0			59
							2	4	96	9							
*03	28582	X	500	-0-	-28082	-0-	257	1	136	2	N	90	129	0			20
							8	4	99	9							
*04	27660	X	498	-0-	-27162	-0-	276	1	147	2	N	55	52	0			23
							14	4	61	9							
*05	28582	X	986	-0-	-27596	-0-	550	1	318	2	N	80	72	0			31
							30	4	88	9							
*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							

JOHNSON-KINSEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297626 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 9404 PERF.10063 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	43890	X	1726	-0-	-42164	-0-	631	1	947	2	N	126	132	0			34
							9	4	139	9							
*10	45353	X	1330	-0-	-44023	-0-	442	1	708	2	N	148	132	0			50
							17	4	163	9							
*11	43890	X	1406	-0-	-42484	-0-	359	1	803	2	N	214	192	0			72
							9	4	235	9							
*12	45353	X	2166	-0-	-43187	-0-	608	1	1334	2	N	183	187	0			68
							23	4	201	9							
*01	45353	X	1965	-0-	-43388	-0-	669	1	1069	2	N	175	184	0			59
							34	4	193	9							
*02	42427	X	1709	-0-	-40718	-0-	625	1	897	2	N	148	160	0			47
							24	4	163	9							
*03	45353	X	1981	-0-	-43372	-0-	605	1	1132	2	N	192	180	0			59
							33	4	211	9							
*04	43890	X	1829	-0-	-42061	-0-	549	1	1109	2	N	115	114	0			60
							44	4	127	9							
*05	45353	X	889	-0-	-44464	-0-	242	1	358	2	N	238	217	0			81
							27	4	262	9							
*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							

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
*09	41100	X	706	-0-	-40394	-0-	216	1	327	2	N	145	165	0			37
							3	4	160	9							
*10	42470	X	656	-0-	-41814	-0-	199	1	334	2	N	106	119	0			24
							6	4	117	9							
*11	41100	X	738	-0-	-40362	-0-	200	1	405	2	N	118	93	0			49
							3	4	130	9							
*12	42470	X	745	-0-	-41725	-0-	178	1	404	2	N	142	141	0			50
							7	4	156	9							
*01	42470	X	729	-0-	-41741	-0-	205	1	329	2	N	167	160	0			57
							11	4	184	9							
*02	39730	X	742	-0-	-38988	-0-	218	1	330	2	N	169	129	0			97
							8	4	186	9							
*03	42470	X	840	-0-	-41630	-0-	216	1	468	2	N	132	192	0			37
							11	4	145	9							
*04	41100	X	572	-0-	-40528	-0-	145	1	353	2	N	60	80	0			17
							8	4	66	9							
*05	42470	X	590	-0-	-41880	-0-	170	1	406	2	N	-0-	17	0			-0-
							14	4									
*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									

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
*09	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	243	110	0			133
*10	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	258	391	0			-0-
*11	12960	X	543	-0-	-12417	-0-	124	1	132	2	N	257	257	0			-0-
							4	4	283	9							
*12	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	253	19	0			234
*01	13392	X	262	-0-	-13130	-0-	4	1	2	2	N	231	345	0			120
							2	4	254	9							
*02	12528	X	238	-0-	-12290	-0-	6	1	6	2	N	205	307	0			18
							226	9									
*03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	219	67	0			170
*04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	210	274	0			106
*05	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	223	169	0			160
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	3681	-0-	3681	927832		306	1	2980	2	N	356	344	0			28
								3	4	392	9							
10	0	W	4227	-0-	4227	932059		351	1	3213	2	N	455	457	0			25
								8	4	501	9							
11	0	W	3854	-0-	3854	935913		325	1	3128	2	N	355	355	0			24
								9	4	391	9							
12	0	W	2900	-0-	2900	938813		461	1	1986	2	N	366	365	0			24
								49	4	403	9							
*01	0	W	2373	-0-	2373	941186		453	1	1486	2	N	345	347	0			22
								54	4	380	9							
*02	0	W	2048	-0-	2048	943234		346	1	1300	2	N	331	331	0			22
								38	4	364	9							
*03	0	W	2659	-0-	2659	945893		437	1	1733	2	N	411	405	0			28
								37	4	452	9							
04	0	W	2709	-0-	2709	948602		457	1	1707	2	N	411	414	0			25
								93	4	452	9							
*05	0	W	2465	-0-	2465	951067		430	1	1560	2	N	367	367	0			25
								71	4	404	9							
*06	0	W	2250	-0-	2250	953317		399	1	1472	2	N	300	304	0			21
								49	4	330	9							
07	0	W	2543	-0-	2543	955860		545	1	1607	2	N	278	274	0			25
								85	4	306	9							
08	0	W	1954	-0-	1954	957814		389	1	1203	2	N	305	314	0			16
								26	4	336	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24270	X	3864	-0-	-20406	-0-		319	1	3079	2	N	421	421	0			27
								3	4	463	9							
*10	25079	X	3674	-0-	-21405	-0-		319	1	2925	2	N	384	388	0			23
								8	4	422	9							
*11	24270	X	3307	-0-	-20963	-0-		285	1	2745	2	N	244	251	0			16
								9	4	268	9							
*12	25079	X	1685	-0-	-23394	-0-		260	1	1139	2	N	234	226	0			24
								29	4	257	9							
*01	25079	X	2160	-0-	-22919	-0-		409	1	1341	2	N	329	331	0			22
								48	4	362	9							
*02	23461	X	1732	-0-	-21729	-0-		285	1	1065	2	N	324	327	0			19
								26	4	356	9							
*03	25079	X	2618	-0-	-22461	-0-		451	1	1792	2	N	307	304	0			22
								37	4	338	9							
*04	24270	X	1554	-0-	-22716	-0-		256	1	951	2	N	264	264	0			22
								57	4	290	9							
*05	25079	X	2317	-0-	-22762	-0-		412	1	1495	2	N	311	313	0			20
								68	4	342	9							
*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							

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
03	0		14042	-0-	14042	535316	1097	1	9735	2	N	2879	2873	0		6
							43	4	3167	9						
04	0		13407	-0-	13407	548723	1522	1	8262	2	N	3136	3115	0		27
							173	4	3450	9						
05	0		11292	-0-	11292	560015	676	1	7744	2	N	2557	2556	0		28
							59	4	2813	9						
06	569917	X	9902	-0-	-560015	-0-	509	1	6630	2	N	2416	2412	0		32
							105	4	2658	9						
07	32147	X	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						

MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576

*09	47935	X	47935	-0-	-0-	-0-	1483	1	38592	2	N	7074	7160	0		75
							79	4	7781	9						
*10	45508	X	43971	-0-	-1537	-0-	1099	1	35694	2	N	6355	6287	0		143
							187	4	6991	9						
*11	44040	X	36927	-0-	-7113	-0-	996	1	29245	2	N	5898	5925	0		116
							198	4	6488	9						
*12	45508	X	40520	-0-	-4988	-0-	954	1	32653	2	N	6219	6216	0		119
							72	4	6841	9						
*01	45508	X	29229	-0-	-16279	-0-	782	1	23711	2	N	4151	4270	0		-0-
							170	4	4566	9						
*02	42572	X	23709	-0-	-18863	-0-	1215	1	19521	2	N	2593	2593	0		-0-
							121	4	2852	9						
*03	45508	X	32976	-0-	-12532	-0-	894	1	27377	2	N	4192	4062	0		130
							94	4	4611	9						
*04	44040	X	30920	-0-	-13120	-0-	835	1	25747	2	N	3770	3791	0		109
							191	4	4147	9						
*05	45508	X	29918	-0-	-15590	-0-	890	1	25226	2	N	3402	3395	0		116
							60	4	3742	9						
*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						

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. (I) GAS 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	63570	X	8252	-0-	-55318	-0-	329	1	6561	2	N	1226	1230	0			22
							13	4	1349	9							
*10	65689	X	8527	-0-	-57162	-0-	280	1	6879	2	N	1209	1203	0			28
							38	4	1330	9							
*11	63570	X	7822	-0-	-55748	-0-	278	1	6381	2	N	1036	1040	0			24
							23	4	1140	9							
*12	65689	X	7377	-0-	-58312	-0-	226	1	6078	2	N	962	986	0			-0-
							15	4	1058	9							
*01	65689	X	9470	-0-	-56219	-0-	370	1	7919	2	N	1028	1001	0			27
							50	4	1131	9							
*02	61451	X	8379	-0-	-53072	-0-	503	1	6686	2	N	1034	997	0			64
							53	4	1137	9							
*03	65689	X	8241	-0-	-57448	-0-	271	1	6701	2	N	1133	1161	0			36
							23	4	1246	9							
*04	63570	X	7906	-0-	-55664	-0-	251	1	6248	2	N	1236	1229	0			43
							47	4	1360	9							
*05	65689	X	8112	-0-	-57577	-0-	263	1	6049	2	N	1624	1604	0			63
							14	4	1786	9							
*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							

MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	41580	X	1153	-0-	-40427	-0-	36	1	779	2	N	306	295	0			11
							1	4	337	9							
*10	42966	X	2662	-0-	-40304	-0-	78	1	1920	2	N	594	592	0			13
							11	4	653	9							
*11	41580	X	3095	-0-	-38485	-0-	95	1	2192	2	N	722	720	0			15
							14	4	794	9							
*12	42966	X	4346	-0-	-38620	-0-	119	1	3242	2	N	889	889	0			15
							7	4	978	9							
*01	42966	X	4253	-0-	-38713	-0-	150	1	3136	2	N	859	852	0			22
							22	4	945	9							
*02	40194	X	4993	-0-	-35201	-0-	270	1	3628	2	N	967	955	0			34
							31	4	1064	9							
*03	42966	X	4767	-0-	-38199	-0-	142	1	3524	2	N	990	996	0			28
							12	4	1089	9							
*04	41580	X	4572	-0-	-37008	-0-	136	1	3366	2	N	951	946	0			33
							24	4	1046	9							
*05	42966	X	5325	-0-	-37641	-0-	173	1	3980	2	N	1056	1049	0			40
							10	4	1162	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20550	X	3166	-0-	-17384	-0-	114	1	2357	2	N	627	617	0			10
							5	4	690	9							
*10	21235	X	3118	-0-	-18117	-0-	93	1	2331	2	N	619	615	0			14
							13	4	681	9							
*11	20550	X	3219	-0-	-17331	-0-	108	1	2476	2	N	562	565	0			11
							17	4	618	9							
*12	21235	X	3729	-0-	-17506	-0-	110	1	3001	2	N	556	557	0			10
							6	4	612	9							
*01	21235	X	3779	-0-	-17456	-0-	145	1	3061	2	N	502	505	0			7
							21	4	552	9							
*02	19865	X	3981	-0-	-15884	-0-	239	1	3214	2	N	456	452	0			11
							26	4	502	9							
*03	21235	X	4192	-0-	-17043	-0-	138	1	3412	2	N	573	569	0			15
							12	4	630	9							
*04	20550	X	4037	-0-	-16513	-0-	134	1	3320	2	N	507	504	0			18
							25	4	558	9							
*05	21235	X	4070	-0-	-17165	-0-	147	1	3368	2	N	497	506	0			9
							8	4	547	9							
*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							

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9490 PERF.10069 - 19846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	99540	X	2174	-0-	-97366	-0-	82	1	1635	2	N	413	414	0			7
							3	4	454	9							
*10	102858	X	1944	-0-	-100914	-0-	59	1	1446	2	N	392	390	0			9
							8	4	431	9							
*11	99540	X	1560	-0-	-97980	-0-	51	1	1213	2	N	267	261	0			15
							2	4	294	9							
*12	102858	X	2376	-0-	-100482	-0-	68	1	1853	2	N	411	419	0			7
							3	4	452	9							
*01	102858	X	3778	-0-	-99080	-0-	135	1	3107	2	N	457	455	0			9
							33	4	503	9							
*02	96222	X	2519	-0-	-93703	-0-	138	1	1853	2	N	469	461	0			17
							12	4	516	9							
*03	102858	X	2686	-0-	-100172	-0-	78	1	1940	2	N	601	603	0			15
							7	4	661	9							
*04	99540	X	2519	-0-	-97021	-0-	77	1	1914	2	N	467	466	0			16
							14	4	514	9							
*05	102858	X	2468	-0-	-100390	-0-	80	1	1852	2	N	484	483	0			17
							4	4	532	9							
*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							

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
*09	53520	X	1520	-0-	-52000	-0-	57	1	1165	2	N	269	309	0			4
							2	4	296	9							
*10	55304	X	1448	-0-	-53856	-0-	47	1	1153	2	N	220	217	0			7
							6	4	242	9							
*11	53520	X	307	-0-	-53213	-0-	9	1	228	2	N	63	70	0			-0-
							1	4	69	9							
*12	55304	X	1646	-0-	-53658	-0-	48	1	1296	2	N	272	270	0			2
							3	4	299	9							
*01	55304	X	1442	-0-	-53862	-0-	47	1	1016	2	N	339	333	0			8
							6	4	373	9							
*02	51736	X	1372	-0-	-50364	-0-	76	1	1022	2	N	242	242	0			8
							8	4	266	9							
*03	55304	X	1286	-0-	-54018	-0-	41	1	1008	2	N	213	209	0			12
							3	4	234	9							
*04	53520	X	1177	-0-	-52343	-0-	39	1	974	2	N	143	152	0			3
							7	4	157	9							
*05	55304	X	1001	-0-	-54303	-0-	38	1	869	2	N	84	86	0			1
							2	4	92	9							
*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							

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
*09	73080	X	-0-	-0-	-73080	-0-					N	-0-					-0-
*10	75516	X	3140	-0-	-72376	-0-	151	1	2767	2	N	130	113	0			17
							79	4	143	9							
*11	73080	X	4105	-0-	-68975	-0-	131	1	3577	2	N	348	362	0			3
							14	4	383	9							
*12	75516	X	845	-0-	-74671	-0-	21	1	573	2	N	227	226	0			4
							1	4	250	9							
*01	75516	X	346	-0-	-75170	-0-	5	1	146	2	N	177	178	0			3
							195	9									
*02	70644	X	260	-0-	-70384	-0-	10	1	159	2	N	81	83	0			1
							2	4	89	9							
*03	75516	X	751	-0-	-74765	-0-	24	1	602	2	N	112	105	0			8
							2	4	123	9							
*04	73080	X	1849	-0-	-71231	-0-	59	1	1481	2	N	271	271	0			8
							11	4	298	9							
*05	75516	X	2022	-0-	-73494	-0-	71	1	1700	2	N	226	223	0			11
							2	4	249	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER WELL #: 32H RRCID -> 297754 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27570	X	63	-0-	-27507	-0-	2	1	53	2	N	7	8	0			-0-
							8	9									
*10	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	-0-					-0-
*11	27570	X	-0-	-0-	-27570	-0-					N	-0-					-0-
*12	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	-0-					-0-
*01	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	-0-					-0-
*02	26651	X	-0-	-0-	-26651	-0-					N	10	10	0			-0-
*03	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	1	1	0			-0-
*04	27570	X	-0-	-0-	-27570	-0-					N	1	1	0			-0-
*05	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	4	4	0			-0-
*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-

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
*09	44130	X	1169	-0-	-42961	-0-	43	1	868	2	N	233	236	0			4
							2	4	256	9							
*10	45601	X	1189	-0-	-44412	-0-	42	1	1040	2	N	92	96	0			-0-
							6	4	101	9							
*11	44130	X	1025	-0-	-43105	-0-	42	1	973	2	N	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
*12	45601	X	1420	-0-	-44181	-0-	41	1	1134	2	N	221	220	0			1
							2	4	243	9							
*01	45601	X	1252	-0-	-44349	-0-	54	1	1155	2	N	32	32	0			1
							8	4	35	9							
*02	42659	X	1218	-0-	-41441	-0-	81	1	1092	2	N	33	34	0			-0-
							9	4	36	9							
*03	45601	X	1244	-0-	-44357	-0-	48	1	1181	2	N	10	10	0			-0-
							4	4	11	9							
*04	44130	X	1201	-0-	-42929	-0-	46	1	1145	2	N	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
*05	45601	X	1214	-0-	-44387	-0-	50	1	1157	2	N	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*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							

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA B UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297774 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9219 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-CARDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297776 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297781 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297787 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26610	X	2556	-0-	-24054	-0-	2126	1	223	2	N	184	174	1			144
							5	4	202	9							
*10	27497	X	3000	-0-	-24497	-0-	2503	1	328	2	N	143	171	1			116
							12	4	157	9							
*11	26610	X	2460	-0-	-24150	-0-	2044	1	209	2	N	187	183	1			120
							1	4	206	9							
*12	27497	X	4903	-0-	-22594	-0-	4351	1	399	2	N	139	133	1	3	8	123
							153	9									
*01	27497	X	4266	-0-	-23231	-0-	3677	1	398	2	N	174	169	1			128
							191	9									
*02	25723	X	3241	-0-	-22482	-0-	2772	1	235	2	N	213	212	1			129
							234	9									
*03	27497	X	3455	-0-	-24042	-0-	2947	1	349	2	N	144	162	1			111
							1	4	158	9							
*04	26610	X	2044	-0-	-24566	-0-	1714	1	177	2	N	139	131	1			119
							153	9									
*05	27497	X	4731	-0-	-22766	-0-	4274	1	286	2	N	153	152	1			120
							3	4	168	9							
*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									

SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297788 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297792 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297793 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297796 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTTMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297800 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	51300	X	1228	-0-	-50072	-0-	4	1	800	2	N	380	367	0			41
							6	4	418	9							
*10	53010	X	1312	-0-	-51698	-0-	8	1	909	2	N	359	372	0			28
							395	9									
*11	51300	X	1039	-0-	-50261	-0-	7	1	704	2	N	296	320	0			4
							2	4	326	9							
*12	53010	X	1009	-0-	-52001	-0-	2	1	631	2	N	342	322	0			24
							376	9									
*01	53010	X	896	-0-	-52114	-0-	3	1	566	2	N	296	298	0			22
							1	4	326	9							
*02	49590	X	1075	-0-	-48515	-0-	2	1	671	2	N	365	369	0			18
							402	9									
*03	53010	X	921	-0-	-52089	-0-	1	1	516	2	N	365	364	0			19
							2	4	402	9							
*04	51300	X	885	-0-	-50415	-0-	504	2	7	4	N	340	341	0			18
							374	9									
*05	53010	X	990	-0-	-52020	-0-	599	2	3	4	N	353	353	0			18
							388	9									
*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									

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
*09	13110	X	3192	-0-	-9918	-0-	491	1	2092	2	N	463	460	0			32
							100	4	509	9							
*10	13547	X	3548	-0-	-9999	-0-	572	1	2312	2	N	550	536	0			46
							59	4	605	9							
*11	13110	X	3486	-0-	-9624	-0-	640	1	2289	2	N	490	515	0			21
							18	4	539	9							
*12	13547	X	3602	-0-	-9945	-0-	744	1	2340	2	N	468	449	0			40
							3	4	515	9							
*01	13547	X	3041	-0-	-10506	-0-	673	1	1778	2	N	520	537	0			23
							18	4	572	9							
*02	12673	X	3210	-0-	-9463	-0-	721	1	1909	2	N	516	419	0			120
							12	4	568	9							
*03	13547	X	3854	-0-	-9693	-0-	907	1	2304	2	N	544	628	0			36
							45	4	598	9							
*04	13110	X	3980	-0-	-9130	-0-	846	1	2402	2	N	633	630	0			39
							36	4	696	9							
*05	13547	X	3809	-0-	-9738	-0-	899	1	2288	2	N	528	528	0			39
							41	4	581	9							
*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							

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
*09	39300	X	633	-0-	-38667	-0-	84	1	357	2	Y	159	164	0			94
							17	4	175	9							
*10	40610	X	795	-0-	-39815	-0-	115	1	462	2	Y	186	169	0			110
							13	4	205	9							
*11	39300	X	813	-0-	-38487	-0-	131	1	466	2	Y	193	212	0			90
							4	4	212	9							
*12	40610	X	681	-0-	-39929	-0-	142	1	446	2	Y	84	83	0			90
							1	4	92	9							
*01	40610	X	631	-0-	-39979	-0-	142	1	376	2	Y	99	16	0			83
							4	4	109	9							
*02	37990	X	823	-0-	-37167	-0-	204	1	531	2	Y	76	72	0			87
							4	4	84	9							
*03	40610	X	244	-0-	-40366	-0-	18	1	51	2	Y	159	155	0			91
							175	9									
*04	39300	X	86	-0-	-39214	-0-	2	1	7	2	Y	70	149	0			12
							77	9									
*05	40610	X	-0-	-0-	-40610	-0-					Y	112	115	0			9
*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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA WELL #: 1H RRCID -> 297967 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS WELL #: 76H RRCID -> 297968 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS WELL #: 74H RRCID -> 297970 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS WELL #: 52H RRCID -> 297971 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS WELL #: 72H RRCID -> 297972 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8337 - 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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 23H RRCID -> 297998 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 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
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 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
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 34H RRCID -> 298001 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 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
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 35H RRCID -> 298002 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					-0-
04	22080	X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					-0-
06	22080	X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					N	NO RPT					-0-
07	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					-0-
08	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON A WELL #: 7H RRCID -> 298049 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON A WELL #: 9H RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN			331537	-0-	331537	477821	1309 278	1 4	329798 152	2 9	N	138					138
04	SHUT IN			247105	-0-	247105	724926	1263 28	1 9	245814	2	N	25					163
05	943504	X		218578	-0-	-724926	-0-	1233 34	1 9	217311	2	N	31					194
06	373260	X		191591	-0-	-181669	-0-	1210 18	1 9	190363	3	N	16					210
07	385702	X		185986	-0-	-199716	-0-	1308 14	1 9	184664	3	N	13					223
*08	385702	X		166684	-0-	-219018	-0-	1277 13	1 9	165394	3	N	12					235

CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN			378213	-0-	378213	544712	1446 308	1 4	376329 130	2 9	N	118					118
04	SHUT IN			313321	-0-	313321	858033	1701 53	1 9	311567	2	N	48					166
05	1183273	X		325240	-0-	-858033	-0-	1835 57	1 9	323348	2	N	52					218
06	455610	X		278082	-0-	-177528	-0-	1756 43	1 9	276283	3	N	39					257
07	470797	X		254637	-0-	-216160	-0-	1740 25	1 9	252872	3	N	23					280
*08	470797	X		234967	-0-	-235830	-0-	1799 25	1 9	233143	3	N	23					303

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1374	2	419	4	N	198	168	1			360
							218	9									
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					360
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	122	1			238
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2056	2	297	9	N	270					508
07	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

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1219	1	1740	2	N	282	511	1			-0-
							310	9									
04	1470	X	628	-0-	-842	-0-	20	1	120	2	N	441	434	0			7
							3	4	485	9							
05	1519	X	175	-0-	-1344	-0-	1	1	3	2	N	155	159	0			3
							171	9									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	1519	X	-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							

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

03	DLQ G-10		2358	-0-	2358	6326	959	1	928	2	Y	423	433	1			84
							6	4	465	9							
04	DLQ G-10		2730	-0-	2730	9056	992	1	1182	2	Y	469	460	1			93
							40	4	516	9							
05	DLQ G-10		2416	-0-	2416	11472	526	1	1306	2	Y	523	566	1			50
							9	4	575	9							
06	13929	X	2457	-0-	-11472	-0-	507	1	1341	2	Y	552	489	1			113
							2	4	607	9							
07	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							

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

03	DLQ G-10		2132	-0-	2132	4193	673	1	1100	2	Y	326	349	0			11
							359	9									
04	DLQ G-10		1376	-0-	1376	5569	157	1	942	2	Y	234	241	0			4
							20	4	257	9							
05	DLQ G-10		837	-0-	837	6406	103	1	533	2	Y	183	183	0			4
							201	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	4606					Y	-0-	4	0			-0-
07	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							

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
03	DLQ G-10		1357	-0-	1357	2774	223	1	786	2	Y	316	338	0			10
							348	9									
04	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3827	118	1	711	2	Y	190	197	0			3
							15	4	209	9							
05	DLQ G-10		366	-0-	366	4193	44	1	231	2	Y	83	84	0			2
							91	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	2393					Y	-0-	2	0			-0-
07	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							

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
03	DLQ G-10		2220	-0-	2220	4422	679	1	1145	2	Y	360	384	0			12
							396	9									
04	DLQ G-10		1999	-0-	1999	6421	191	1	1146	2	Y	580	582	0			10
							24	4	638	9							
05	DLQ G-10		1378	-0-	1378	7799	144	1	748	2	Y	442	442	0			10
							486	9									
06	1800	N	1	-0-	-1799	6000	1	2			Y	-0-	10	0			-0-
07	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							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2076	-0-	2076	3911	337	1	1533	2	Y	187	183	0			6
							206	9									
04	DLQ G-10		2025	-0-	2025	5936	248	1	1490	2	Y	232	234	0			4
							32	4	255	9							
05	DLQ G-10		2144	-0-	2144	8080	289	1	1503	2	Y	320	317	0			7
							352	9									
06	10058	X	1978	-0-	-8080	-0-	214	1	1446	2	Y	259	259	0			7
							33	4	285	9							
07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		674	-0-	674	1307	93	1	425	2	Y	142	140	0			4
							156	9									
04	DLQ G-10		661	-0-	661	1968	67	1	401	2	Y	167	168	0			3
							9	4	184	9							
05	DLQ G-10		662	-0-	662	2630	75	1	388	2	Y	181	180	0			4
							199	9									
06	1800	N	215	-0-	-1585	1045	16	1	105	2	Y	84	86	0			2
							2	4	92	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		2368	-0-	2368	4729	755	1	1277	2	Y	305	321	0			10
							336	9									
04	DLQ G-10		2353	-0-	2353	7082	759	1	1250	2	Y	288	293	0			5
							27	4	317	9							
05	DLQ G-10		2294	-0-	2294	9376	683	1	1247	2	Y	331	329	0			7
							364	9									
06	11513	X	2137	-0-	-9376	-0-	619	1	1166	2	Y	296	295	0			8
							26	4	326	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		3718	-0-	3718	8300	1592	1	1567	2	Y	498	512	1			99
							11	4	548	9							
04	DLQ G-10		4272	-0-	4272	12572	1556	1	1883	2	Y	699	659	1			139
							64	4	769	9							
05	DLQ G-10		4167	-0-	4167	16739	908	1	2354	2	Y	808	870	1			77
							16	4	889	9							
06	20667	X	3928	-0-	-16739	-0-	824	1	2273	2	Y	752	675	1			154
							4	4	827	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		4644	-0-	4644	8623	620	1	3368	2	Y	215	204	0			42
							419	4	237	9							
04	DLQ G-10		4557	-0-	4557	13180	600	1	3770	2	Y	170	182	0			30
							187	9									
05	DLQ G-10		4408	-0-	4408	17588	620	1	3601	2	Y	170	164	0			36
							187	9									
06	19908	X	2320	-0-	-17588	-0-	360	1	1809	2	Y	137	140	0			33
							151	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0			5
*08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	17					22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1743	-0-	1743	2559	537	1	908	2	Y	271	288	0			9
							298	9									
04	DLQ G-10		900	-0-	900	3459	275	1	453	2	Y	147	154	0			2
							10	4	162	9							
05	DLQ G-10		1823	-0-	1823	5282	512	1	934	2	Y	343	338	0			7
							377	9									
06	6789	X	1507	-0-	-5282	-0-	421	1	792	2	Y	251	251	0			7
							18	4	276	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		1427	-0-	1427	3855	234	1	374	2	Y	592	584	0			25
							168	4	651	9							
04	DLQ G-10		4957	-0-	4957	8812	668	1	1670	2	Y	480	493	0			12
							2091	4	528	9							
05	DLQ G-10		5625	-0-	5625	14437	1358	1	3399	2	Y	171	172	0			11
							680	4	188	9							
06	15693	X	1256	-0-	-14437	-0-	274	1	578	2	Y	357	335	0			33
							11	4	393	9							
07	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							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2185	149	1	657	2	Y	256	275	0			9
							282	9									
04	DLQ G-10		842	-0-	842	3027	88	1	527	2	Y	196	202	0			3
							11	4	216	9							
05	DLQ G-10		133	-0-	133	3160	16	1	84	2	Y	30	32	0			1
							33	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	1360					Y	-0-	1	0			-0-
07	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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		683	-0-	683	1418	82	1	436	2	Y	150	187	0			6
							165	9									
04	DLQ G-10		195	-0-	195	1613	19	1	116	2	Y	53	58	0			1
							2	4	58	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1613					Y	-0-	1	0			-0-
06	1613	N	-0-	-0-	-1613	-0-					Y	-0-					-0-
07	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							

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
03	DLQ G-10		880	-0-	880	1872	30	1	612	2	Y	216	222	0			5
							238	9									
04	DLQ G-10		922	-0-	922	2794	30	1	595	2	Y	234	234	0			5
							40	4	257	9							
05	DLQ G-10		842	-0-	842	3636	28	1	604	2	Y	191	191	0			5
							210	9									
06	1900	N	1033	-0-	-867	2769	33	1	820	2	Y	164	164	0			5
							180	9									
07	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									

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
03	DLQ G-10		2305	-0-	2305	4774	316	1	1673	2	Y	287	330	0			10
							316	9									
04	DLQ G-10		858	-0-	858	5632	103	1	620	2	Y	111	119	0			2
							13	4	122	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-	2	0			-0-
06	5632	X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-					-0-
07	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							

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
03	DLQ G-10		1166	-0-	1166	2148	506	1	427	2	Y	212	222	0			7
							233	9									
04	DLQ G-10		1043	-0-	1043	3191	461	1	415	2	Y	144	149	0			2
							9	4	158	9							
05	DLQ G-10		1058	-0-	1058	4249	482	1	403	2	Y	157	156	0			3
							173	9									
06	1900	N	1006	-0-	-894	3355	448	1	381	2	Y	153	152	0			4
							9	4	168	9							
07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		796	-0-	796	1741	91	1	401	2	Y	276	302	0			9
							304	9									
04	DLQ G-10		805	-0-	805	2546	64	1	382	2	Y	319	323	0			5
							8	4	351	9							
05	DLQ G-10		398	-0-	398	2944	35	1	184	2	Y	163	164	0			4
							179	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	1144					Y	-0-	4	0			-0-
07	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							

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
03	DLQ G-10		1624	-0-	1624	3232	245	1	1079	2	Y	273	293	0			9
							300	9									
04	DLQ G-10		391	-0-	391	3623	44	1	263	2	Y	71	79	0			1
							6	4	78	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3623					Y	-0-	1	0			-0-
06	3623	X	-0-	-0-	-3623	-0-					Y	-0-					-0-
07	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							

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
03	DLQ G-10		2420	-0-	2420	4627	118	1	1895	2	Y	370	370	0			8
							407	9									
04	DLQ G-10		2269	-0-	2269	6896	100	1	1708	2	Y	306	306	0			8
							124	4	337	9							
05	DLQ G-10		2316	-0-	2316	9212	102	1	1877	2	Y	306	306	0			8
							337	9									
06	1900	N	1833	-0-	-67	9145	44	1	1446	2	Y	312	314	0			6
							343	9									
07	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

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
03	DLQ G-10		235	-0-	235	470	51	1	81	2	Y	60	58	0			3
							37	4	66	9							
04	DLQ G-10		778	-0-	778	1248	78	1	195	2	Y	236	233	0			6
							245	4	260	9							
05	DLQ G-10		512	-0-	512	1760	89	1	221	2	Y	144	141	0			9
							44	4	158	9							
06	1900	N	699	-0-	-1201	559	104	1	219	2	Y	338	315	0			32
							4	4	372	9							
07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2902	-0-	2902	5520	157	1	2516	2	Y	208	209	0			5
							229	9									
04	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8299	129	1	2205	2	Y	258	256	0			7
							161	4	284	9							
05	DLQ G-10		1891	-0-	1891	10190	85	1	1575	2	Y	210	212	0			5
							231	9									
06	11569	X	1379	-0-	-10190	-0-	36	1	1169	2	Y	158	160	0			3
							174	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	10	9	0			1

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
03	DLQ G-10		1879	-0-	1879	3860	282	1	1492	2	Y	95	133	0			4
							105	9									
04	DLQ G-10		1466	-0-	1466	5326	177	1	1062	2	Y	185	186	0			3
							23	4	204	9							
05	DLQ G-10		300	-0-	300	5626	32	1	165	2	Y	94	95	0			2
							103	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	3826					Y	-0-	2	0			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	726					Y	-0-					-0-
08	726	N	-0-	-0-	-726	-0-					Y	-0-					-0-

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4538	-0-	4538	9039	1967	1	1943	2	Y	559	554	1			112
							13	4	615	9							
04	DLQ G-10		4261	-0-	4261	13300	1581	1	1912	2	Y	639	624	1			127
							65	4	703	9							
05	DLQ G-10		3809	-0-	3809	17109	873	1	2258	2	Y	602	671	1			58
							16	4	662	9							
06	20807	X	3698	-0-	-17109	-0-	828	1	2285	2	Y	528	478	1			108
							4	4	581	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		3066	-0-	3066	6378	1325	1	1329	2	Y	366	367	1			73
							9	4	403	9							
04	DLQ G-10		3763	-0-	3763	10141	1424	1	1754	2	Y	477	455	1			95
							60	4	525	9							
05	DLQ G-10		2932	-0-	2932	13073	658	1	1757	2	Y	459	510	1			44
							12	4	505	9							
06	15498	X	2425	-0-	-13073	-0-	512	1	1457	2	Y	412	372	1			84
							3	4	453	9							
07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2577	-0-	2577	5167	218	1	2056	2	Y	192	188	0			37
							92	4	211	9							
04	DLQ G-10		2457	-0-	2457	7624	199	1	1909	2	Y	317	298	0			56
							349	9									
05	DLQ G-10		2897	-0-	2897	10521	244	1	2355	2	Y	271	270	0			57
							298	9									
06	11399	X	878	-0-	-10521	-0-	112	1	659	2	Y	97	131	0			23
							107	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			3
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	13					16

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

03	DLQ G-10		3422	-0-	3422	6039	655	1	1860	2	Y	615	597	0			28
							230	4	677	9							
04	DLQ G-10		4088	-0-	4088	10127	824	1	2330	2	Y	762	768	0			22
							96	4	838	9							
05	DLQ G-10		4759	-0-	4759	14886	1247	1	2731	2	Y	413	423	0			12
							327	4	454	9							
06	22312	X	7426	-0-	-14886	-0-	1608	1	4567	2	Y	727	718	0			21
							451	4	800	9							
07	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							

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

03	DLQ G-10		1884	-0-	1884	4261	374	1	1063	2	Y	287	283	0			13
							131	4	316	9							
04	DLQ G-10		3029	-0-	3029	7290	606	1	1712	2	Y	582	578	0			17
							71	4	640	9							
05	DLQ G-10		2763	-0-	2763	10053	645	1	1414	2	Y	485	488	0			14
							170	4	534	9							
06	12751	X	2698	-0-	-10053	-0-	550	1	1562	2	Y	393	396	0			11
							154	4	432	9							
07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	DLQ G-10		744	-0-		744	1943	170	1	481	2	Y	31	34	0			1
								59	4	34	9							
04	DLQ G-10		326	-0-		326	2269	67	1	188	2	Y	57	56	0			2
								8	4	63	9							
05	DLQ G-10		192	-0-		192	2461	53	1	115	2	Y	9	11	0			-0-
								14	4	10	9							
06	2684	X	223	-0-		-2461	-0-	47	1	132	2	Y	28	27	0			1
								13	4	31	9							
07	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							

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

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
03	DLQ G-10		934	-0-		934	2267	26	1	147	2	Y	683	683	0			4
								10	4	751	9							
04	DLQ G-10		1675	-0-		1675	3942	124	1	732	2	Y	647	648	0			3
								107	4	712	9							
05	DLQ G-10		1142	-0-		1142	5084	56	1	411	2	Y	573	572	0			4
								45	4	630	9							
06	1900	N	859	-0-		-1041	4043	61	1	366	2	Y	352	353	0			3
								45	4	387	9							
07	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							

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

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
03	DLQ G-10		1899	-0-		1899	4134	138	1	791	2	Y	832	833	0			5
								55	4	915	9							
04	DLQ G-10		2218	-0-		2218	6352	159	1	940	2	Y	893	894	0			4
								137	4	982	9							
05	DLQ G-10		1684	-0-		1684	8036	92	1	670	2	Y	772	771	0			5
								73	4	849	9							
06	1900	N	2104	-0-		204	8240	165	1	996	2	Y	745	745	0			5
								123	4	820	9							
07	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							

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. 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
03	DLQ G-10		2886	-0-		2886	9016	602	1	1710	2	Y	330	334	0			15
								211	4	363	9							
04	DLQ G-10		3286	-0-		3286	12302	718	1	2029	2	Y	414	417	0			12
								84	4	455	9							
05	DLQ G-10		4344	-0-		4344	16646	1025	1	2245	2	Y	732	723	0			21
								269	4	805	9							
06	DLQ G-10		3622	-0-		3622	20268	677	1	1922	2	Y	757	756	0			22
								190	4	833	9							
07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3815	-0-		3815	6455	743 260	1 4	2108 704	2 9	Y	640	621	0			29
04	DLQ G-10		2972	-0-		2972	9427	656 76	1 4	1854 386	2 9	Y	351	370	0			10
05	DLQ G-10		3821	-0-		3821	13248	899 236	1 4	1969 717	2 9	Y	652	644	0			18
06	17580	X	4332	-0-		-13248	-0-	892 250	1 4	2532 658	2 9	Y	598	599	0			17
07	4393	X	4393	-0-		-0-	-0-	913 222	1 4	2519 739	2 9	Y	672	673	0			16
08	4081	X	4081	-0-		-0-	-0-	872 373	1 4	2197 639	2 9	Y	581	571	0			26

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4783	-0-		4783	7344	860 302	1 4	2440 1181	2 9	Y	1074	1040	0			48
04	DLQ G-10		3774	-0-		3774	11118	787 92	1 4	2223 672	2 9	Y	611	641	0			18
05	DLQ G-10		1439	-0-		1439	12557	303 80	1 4	665 391	2 9	Y	355	363	0			10
06	14569	X	2012	-0-		-12557	-0-	345 97	1 4	980 590	2 9	Y	536	530	0			16
07	2083	X	2083	-0-		-0-	-0-	386 94	1 4	1066 537	2 9	Y	488	492	0			12
08	4774	X	2981	-0-		-1793	-0-	620 265	1 4	1561 535	2 9	Y	486	476	0			22

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2295	-0-		2295	2710	499 175	1 4	1417 204	2 9	Y	185	180	0			8
04	DLQ G-10		2989	-0-		2989	5699	635 74	1 4	1796 484	2 9	Y	440	435	0			13
05	DLQ G-10		1556	-0-		1556	7255	312 82	1 4	683 479	2 9	Y	435	436	0			12
06	8876	X	1621	-0-		-7255	-0-	272 76	1 4	772 501	2 9	Y	455	454	0			13
07	393	X	393	-0-		-0-	-0-	65 16	1 4	178 134	2 9	Y	122	132	0			3
08	3100	X	983	-0-		-2117	-0-	165 71	1 4	417 330	2 9	Y	300	289	0			14

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		243	-0-		243	1233	26 63	1 9	154	2	Y	57	62	0			3
04	DLQ G-10		531	-0-		531	1764	4 483	1 9	44	2	Y	439	436	0	1	1	5
05	DLQ G-10		1344	-0-		1344	3108	9 49	1 4	125 1161	2 9	Y	1055	1050	0			10
06	3000	N	1053	-0-		-1947	1161	7 11	1 4	111 924	2 9	Y	840	840	0			10
07	2313	N	1152	-0-		-1161	-0-	9 26	1 4	172 945	2 9	Y	859	861	0			8
08	1333	N	1196	-0-		-137	-0-	15 15	1 4	265 901	2 9	Y	819	819	0			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1826	143	1	522	2	Y	342	336	0			23
							376	9									
04	DLQ G-10		872	-0-	872	2698	63	1	381	2	Y	382	386	0			19
							8	4	420	9							
05	DLQ G-10		1016	-0-	1016	3714	93	1	482	2	Y	401	411	0			9
							441	9									
06	1800	N	1052	-0-	-748	2966	77	1	517	2	Y	405	403	0			11
							12	4	446	9							
07	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							

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	373	2	413	9	Y	375	373	0			4
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	398	2	57	4	Y	277	278	0			3
							305	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	427	2	91	4	Y	165	166	0			2
							182	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	279	2	8	4	Y	134	134	0			2
							147	9									
07	775	N	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-

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2298					Y	-0-	12	0			-0-
04	DLQ G-10		907	-0-	907	3205	10	1	116	2	Y	710	700	0	2	1	8
							781	9									
05	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5929	19	1	269	2	Y	2119	2106	0	1	1	20
							105	4	2331	9							
06	7821	X	1892	-0-	-5929	-0-	20	1	294	2	Y	1407	1410	0			17
							30	4	1548	9							
07	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							

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

03	DLQ G-10		104	-0-	104	1658	10	1	59	2	Y	32	41	0			2
							35	9									
04	DLQ G-10		22	-0-	22	1680	2	1	17	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
05	DLQ G-10		956	-0-	956	2636	9	1	121	2	Y	708	701	0			7
							47	4	779	9							
*06	1900	N	2711	-0-	811	3447	18	1	265	2	Y	2183	2163	0			27
							27	4	2401	9							
*07	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		425	-0-	425	1453	43	1	251	2	Y	119	120	0			6
							131	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1453					Y	1	6	0	1	1	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-					-0-
06	1900	N	611	-0-	-1289	164	12	1	186	2	Y	358	354	0			4
							19	4	394	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		999	-0-	999	1700	192	1	545	2	Y	177	174	0			8
							67	4	195	9							
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2856	241	1	680	2	Y	188	191	0			5
							28	4	207	9							
05	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3902	198	1	434	2	Y	329	325	0			9
							52	4	362	9							
06	1800	N	1619	-0-	-181	3721	234	1	666	2	Y	594	586	0			17
							66	4	653	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2322	278	1	789	2	Y	119	117	0			5
							97	4	131	9							
04	DLQ G-10		1649	-0-	1649	3971	309	1	873	2	Y	392	386	0			11
							36	4	431	9							
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	5247	183	1	401	2	Y	585	580	0			16
							48	4	644	9							
06	6746	X	1499	-0-	-5247	-0-	237	1	673	2	Y	475	477	0			14
							66	4	523	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		2437	-0-	2437	3686	476	1	1351	2	Y	403	392	0			18
							167	4	443	9							
04	DLQ G-10		2587	-0-	2587	6273	489	1	1383	2	Y	598	599	0			17
							57	4	658	9							
05	DLQ G-10		978	-0-	978	7251	158	1	346	2	Y	393	399	0			11
							42	4	432	9							
06	9472	X	2221	-0-	-7251	-0-	377	1	1071	2	Y	606	599	0			18
							106	4	667	9							
07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3756	-0-	3756	7398	604	1	2732	2	Y	382	408	0			13
							420	9									
04	DLQ G-10		3998	-0-	3998	11396	457	1	2745	2	Y	671	673	0			11
							58	4	738	9							
05	DLQ G-10		3900	-0-	3900	15296	509	1	2645	2	Y	678	674	0			15
							746	9									
06	19011	X	3715	-0-	-15296	-0-	374	1	2522	2	Y	693	689	0			19
							57	4	762	9							
07	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-

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

03	DLQ G-10		361	-0-	361	713	278	2	83	9	Y	75	76	0			1
04	DLQ G-10		520	-0-	520	1233	293	2	42	4	Y	168	167	0			2
							185	9									
05	DLQ G-10		482	-0-	482	1715	300	2	64	4	Y	107	107	0			2
							118	9									
06	1900	N	236	-0-	-1664	51	159	2	5	4	Y	65	66	0			1
							72	9									
07	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-

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

03	DLQ G-10		46	-0-	46	46	29	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	DLQ G-10		125	-0-	125	171	16	2	2	4	Y	97	96	0			1
							107	9									
05	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2421	849	2	180	4	Y	1110	1095	0			16
							1221	9									
06	1900	N	829	-0-	-1071	1350	431	2	13	4	Y	350	361	0			5
							385	9									
07	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

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

03	DLQ G-10		2764	-0-	2764	5435	2289	2	475	9	Y	432	430	0			10
04	DLQ G-10		2201	-0-	2201	7636	1726	2	126	4	Y	317	318	0			9
							349	9									
05	DLQ G-10		3117	-0-	3117	10753	2659	2	458	9	Y	416	415	0			10
06	13390	X	2637	-0-	-10753	-0-	2276	2	361	9	Y	328	332	0			6
07	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-

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
03	DLQ G-10		2892	-0-	2892	3984	2313	2	579	9	Y	526	522	0			12
04	DLQ G-10		1150	-0-	1150	5134	858	2	63	4	Y	208	214	0			6
							229	9									
05	DLQ G-10		17	-0-	17	5151	17	2			Y	-0-	6	0			-0-
06	5209	X	58	-0-	-5151	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-	1	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1954	107	1	315	2	Y	598	597	0			15
							58	4	658	9							
04	DLQ G-10		1290	-0-	1290	3244	130	1	504	2	Y	588	589	0			14
							9	4	647	9							
05	DLQ G-10		929	-0-	929	4173	73	1	206	2	Y	522	521	0			15
							76	4	574	9							
06	5639	X	1466	-0-	-4173	-0-	224	1	423	2	Y	672	665	0			22
							80	4	739	9							
07	0	X	-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							

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	796					Y	513	515	0			13
04	DLQ G-10		1545	-0-	1545	2341	152	1	591	2	Y	719	714	0			18
							11	4	791	9							
05	DLQ G-10		1324	-0-	1324	3665	128	1	359	2	Y	640	639	0			19
							133	4	704	9							
06	4864	X	1199	-0-	-3665	-0-	171	1	323	2	Y	585	585	0			19
							61	4	644	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		2166	-0-	2166	4811	160	1	917	2	Y	932	933	0			6
							64	4	1025	9							
04	DLQ G-10		2301	-0-	2301	7112	145	1	861	2	Y	1064	1065	0			5
							125	4	1170	9							
05	DLQ G-10		2658	-0-	2658	9770	159	1	1156	2	Y	1106	1103	0			8
							126	4	1217	9							
06	1900	N	2472	-0-	572	10342	182	1	1100	2	Y	959	960	0			7
							135	4	1055	9							
07	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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1	-0-	1	44	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		16	-0-	16	60	16	2			Y	-0-					-0-
06	78	X	18	-0-	-60	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

03	DLQ G-10		423	-0-	423	1193	27	1	156	2	Y	208	209	0			1
							11	4	229	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1193					Y	-0-	1	0			-0-
05	DLQ G-10		634	-0-	634	1827	13	1	93	2	Y	471	468	0			3
							10	4	518	9							
06	1900	N	845	-0-	-1055	772	16	1	95	2	Y	656	654	0			5
							12	4	722	9							
07	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							

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

03	DLQ G-10		1570	-0-	1570	3826	115	1	659	2	Y	682	684	0			4
							46	4	750	9							
04	DLQ G-10		4066	-0-	4066	7892	321	1	1903	2	Y	1423	1420	0			7
							277	4	1565	9							
05	DLQ G-10		3878	-0-	3878	11770	259	1	1889	2	Y	1385	1382	0			10
							206	4	1524	9							
06	15227	X	3457	-0-	-11770	-0-	286	1	1726	2	Y	1120	1122	0			8
							213	4	1232	9							
07	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							

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

03	DLQ G-10		380	-0-	380	1357	31	1	180	2	Y	154	152	0			8
							169	9									
04	DLQ G-10		35	-0-	35	1392	1	1	6	2	Y	25	32	0	1	1	-0-
							28	9									
05	DLQ G-10		280	-0-	280	1672	1	1	9	2	Y	243	241	0			2
							3	4	267	9							
06	1987	N	315	-0-	-1672	-0-	4	2	311	9	Y	283	282	0			3
07	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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1278	-0-	1278	2022	53	1	305	2	Y	817	816	0			5
							21	4	899	9							
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3465	83	1	493	2	Y	723	725	0			3
							72	4	795	9							
05	DLQ G-10		1540	-0-	1540	5005	83	1	603	2	Y	716	714	0			5
							66	4	788	9							
06	1900	N	1537	-0-	-363	4642	84	1	507	2	Y	804	803	0			6
							62	4	884	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		3886	-0-	3886	4874	142	1	2890	2	Y	776	762	0			18
							854	9									
04	DLQ G-10		4031	-0-	4031	8905	141	1	2842	2	Y	778	779	0			17
							192	4	856	9							
05	DLQ G-10		2372	-0-	2372	11277	83	1	1824	2	Y	423	430	0			10
							465	9									
06	12710	X	1433	-0-	-11277	-0-	39	1	962	2	Y	393	390	0			13
							432	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		355	-0-	355	3976	32	1	245	2	Y	71	90	0			4
							78	9									
04	DLQ G-10		2669	-0-	2669	6645	100	1	1279	2	Y	1173	1159	0	4	1	14
							1290	9									
05	DLQ G-10		6501	-0-	6501	13146	213	1	3309	2	Y	1535	1526	0	9	1	14
							1290	4	1689	9							
06	21556	X	8410	-0-	-13146	-0-	367	1	5916	2	Y	1383	1380	0			17
							606	4	1521	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		2598	-0-	2598	4547	133	1	2135	2	Y	300	297	0			7
							330	9									
04	DLQ G-10		1659	-0-	1659	6206	83	1	1419	2	Y	49	55	0			1
							103	4	54	9							
05	DLQ G-10		2323	-0-	2323	8529	116	1	2148	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
06	11137	X	2608	-0-	-8529	-0-	75	1	2460	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
07	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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		902	-0-	902	2099	108	1	414	2	Y	307	310	0			7
							42	4	338	9							
04	DLQ G-10		1514	-0-	1514	3613	199	1	663	2	Y	553	548	0			12
							44	4	608	9							
05	DLQ G-10		2012	-0-	2012	5625	313	1	1094	2	Y	419	421	0			10
							144	4	461	9							
06	9192	X	3567	-0-	-5625	-0-	489	1	2183	2	Y	687	683	0			14
							139	4	756	9							
07	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							

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
03	DLQ G-10		4533	-0-	4533	8614	791	1	3017	2	Y	383	386	0			9
							304	4	421	9							
04	DLQ G-10		1209	-0-	1209	9823	184	1	613	2	Y	337	338	0			8
							41	4	371	9							
05	DLQ G-10		1405	-0-	1405	11228	187	1	651	2	Y	437	435	0			10
							86	4	481	9							
06	12666	X	1438	-0-	-11228	-0-	151	1	673	2	Y	519	518	0			11
							43	4	571	9							
07	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							

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1218	-0-	1218	2131	230	1	45	4	Y	857	835	0			38
							943	9									
04	DLQ G-10		1044	-0-	1044	3175	295	1	23	4	Y	660	679	0			19
							726	9									
05	DLQ G-10		583	-0-	583	3758	271	1	20	4	Y	265	277	0			7
							292	9									
06	1800	N	655	-0-	-1145	2613	210	1	34	4	Y	374	370	0			11
							411	9									
07	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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2050	-0-	2050	4258		78	1	1580	2	Y	356	358	0			8
								392	9									
04	DLQ G-10		2381	-0-	2381	6639		87	1	1745	2	Y	392	392	0			8
								118	4	431	9							
05	DLQ G-10		2023	-0-	2023	8662		73	1	1603	2	Y	315	315	0			8
								347	9									
06	1900	N	2138	-0-	238	8900		67	1	1650	2	Y	383	378	0			13
								421	9									
07	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									

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		926	-0-	926	1375		17	1	356	2	Y	503	496	0			12
								553	9									
04	DLQ G-10		102	-0-	102	1477		3	1	50	2	Y	42	53	0			1
								3	4	46	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1477						Y	-0-	1	0			-0-
06	1477	N	-0-	-0-	-1477	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		552	-0-	552	988		66	1	242	2	Y	222	218	0			15
								244	9									
04	DLQ G-10		524	-0-	524	1512		43	1	257	2	Y	199	202	0			12
								5	4	219	9							
05	DLQ G-10		558	-0-	558	2070		46	1	237	2	Y	250	256	0			6
								275	9									
06	1800	N	529	-0-	-1271	799		32	1	216	2	Y	251	250	0			7
								5	4	276	9							
07	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							

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		841	-0-	841	1490		127	1	466	2	Y	225	222	0			15
								248	9									
04	DLQ G-10		752	-0-	752	2242		77	1	463	2	Y	184	187	0			12
								10	4	202	9							
05	DLQ G-10		780	-0-	780	3022		91	1	473	2	Y	196	204	0			4
								216	9									
06	1800	N	718	-0-	-1082	1940		64	1	432	2	Y	193	192	0			5
								10	4	212	9							
07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

03	DLQ G-10		1425	-0-	1425	2407	52	1	1063	2	Y	282	282	0			7
							310	9									
04	DLQ G-10		2171	-0-	2171	4578	72	1	1458	2	Y	494	490	0			11
							98	4	543	9							
05	DLQ G-10		5240	-0-	5240	9818	189	1	4141	2	Y	827	818	0			20
							910	9									
06	11701	X	1883	-0-	-9818	-0-	67	1	1644	2	Y	156	171	0			5
							172	9									
07	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									

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
*06	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-

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

03	DLQ G-10		2012	-0-	2012	3118	73	1	1481	2	Y	416	409	0			10
							458	9									
04	DLQ G-10		861	-0-	861	3979	28	1	571	2	Y	204	210	0			4
							38	4	224	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3979					Y	-0-	4	0			-0-
06	1900	N	412	-0-	-1488	2491	10	1	251	2	Y	137	132	0			5
							151	9									
07	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									

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

03	DLQ G-10		3441	-0-	3441	5384	136	1	2770	2	Y	486	486	0			11
							535	9									
04	DLQ G-10		3317	-0-	3317	8701	134	1	2695	2	Y	278	283	0			6
							182	4	306	9							
05	DLQ G-10		3494	-0-	3494	12195	129	1	2823	2	Y	493	487	0			12
							542	9									
06	15424	X	3229	-0-	-12195	-0-	109	1	2701	2	Y	381	380	0			13
							419	9									
07	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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1865	-0-	1865	3692	71	1	1455	2	Y	308	310	0			7
							339	9									
04	DLQ G-10		1751	-0-	1751	5443	63	1	1266	2	Y	306	306	0			7
							85	4	337	9							
05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	7651	72	1	1579	2	Y	506	501	0			12
							557	9									
06	1900	N	1944	-0-	44	7695	59	1	1449	2	Y	396	395	0			13
							436	9									
07	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									

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3326	59	1	1210	2	Y	158	161	0			4
							174	9									
04	DLQ G-10		4409	-0-	4409	7735	162	1	3271	2	Y	686	675	0			15
							221	4	755	9							
05	DLQ G-10		1178	-0-	1178	8913	43	1	947	2	Y	171	182	0			4
							188	9									
06	9391	X	478	-0-	-8913	-0-	13	1	329	2	Y	124	124	0			4
							136	9									
07	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									

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
03	DLQ G-10		1451	-0-	1451	2920	42	1	856	2	Y	503	507	0			12
							553	9									
04	DLQ G-10		5126	-0-	5126	8046	163	1	3293	2	Y	1316	1300	0			28
							222	4	1448	9							
05	DLQ G-10		4714	-0-	4714	12760	147	1	3221	2	Y	1224	1223	0			29
							1346	9									
06	17912	X	5152	-0-	-12760	-0-	153	1	3766	2	Y	1121	1113	0			37
							1233	9									
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	109	1	3651	2	Y	1177	1184	0			30
							1295	9									
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	139	1	3561	2	Y	1137	1134	0			33
							1251	9									

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
03	DLQ G-10		600	-0-	600	1906	6	1	122	2	Y	429	427	0			10
							472	9									
04	DLQ G-10		662	-0-	662	2568	15	1	312	2	Y	285	289	0			6
							21	4	314	9							
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	5823	96	1	2101	2	Y	962	945	0			23
							1058	9									
06	7136	X	1313	-0-	-5823	-0-	38	1	950	2	Y	295	308	0			10
							325	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2822	-0-	2822	5138	118	1	2393	2	Y	283	289	0			7
							311	9									
04	DLQ G-10		1981	-0-	1981	7119	69	1	1398	2	Y	382	381	0			8
							94	4	420	9							
05	DLQ G-10		1379	-0-	1379	8498	36	1	789	2	Y	504	500	0			12
							554	9									
06	10632	X	2134	-0-	-8498	-0-	64	1	1579	2	Y	446	443	0			15
							491	9									
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	45	1	1486	2	Y	467	470	0			12
							514	9									
08	2821	X	1691	-0-	-1130	-0-	46	1	1180	2	Y	423	423	0			12
							465	9									

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
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	1164	1	656	3	Y	580	17	0	718	1	77
							638	9									
04	1950	X	107	-0-	-1843	-0-	107	1			Y	-0-	2	1			75
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	534	1	4285	3	Y	1366	1260	1			181
							30	4	1503	9							
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	197	1	2914	3	Y	665	674	1	2	6	170
							732	9									
*07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	210	1	2663	3	Y	651	728	1			93
							716	9									
08	6355	X	3955	-0-	-2400	-0-	189	1	3136	3	Y	573	516	1			141
							630	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	840	1	474	3	Y	404	11	0	557	1	55
							444	9					20	6			
04	570	N	107	-0-	-463	-0-	107	1			Y	-0-	2	1			53
05	3100	N	4626	-0-	1526	1526	384	1	3084	3	Y	1034	948	1			139
							21	4	1137	9							
06	3000	N	3003	-0-	3	1529	149	1	2217	3	Y	579	566	1	2	6	150
							637	9									
*07	3100	N	2886	-0-	-214	1315	160	1	2022	3	Y	640	699	1			91
							704	9									
08	4619	X	2964	-0-	-1655	-0-	135	1	2237	3	Y	538	487	1			133
							592	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	1245	1	702	3	Y	492	15	0	680	1	79
							541	9									
04	1650	X	107	-0-	-1543	-0-	107	1			Y	-0-	2	1			77
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	393	1	3155	3	Y	1001	931	1			147
							22	4	1101	9							
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	106	1	1575	3	Y	482	489	1	2	6	138
							530	9									
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	117	1	1485	3	Y	415	478	1			75
							457	9									
08	4681	X	1961	-0-	-2720	-0-	88	1	1469	3	Y	367	330	1			91
							404	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7609	7752	1			320
04	T. A.		9263	-0-	9263	9263	142	1	1104	3	Y	7285	7290	1			315
							3	4	8014	9							
05	T. A.		3479	-0-	3479	12742	74	1	1227	3	Y	1972	2180	1			107
							9	4	2169	9							
06	T. A.		5458	-0-	5458	18200	133	1	2837	3	Y	2262	2128	1	2	6	239
							2488	9									
*07	22970	X	4770	-0-	-18200	-0-	403	1	2310	3	Y	1870	2052	1			57
							2057	9									
08	9579	X	3990	-0-	-5589	-0-	299	1	1996	3	Y	1541	1418	1			180
							1695	9									

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	N	134	3	1			214
							147	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	186	1			75
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	548	3	N	525	363	1			237
							4	4	578	9							
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	252	382	1	4	6	103
							277	9									
*07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	77	1	999	3	N	469	365	1			207
							516	9									
08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	711	3	N	273	9	1			466
							300	9									

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
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	4	4	1			1
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	8	7	1			2
							9	9									
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	3	1			1
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	308353					N	403	340	1			65
04	0	W	-0-	-0-	-0-	308353					N	354	343	1			76
05	0	W	-0-	-0-	-0-	308353					N	535	511	1			100
06	0	W	556	-0-	556	308909	34	1	178	3	N	313	330	1			83
							344	9									
*07	0	W	1255	-0-	1255	310164	125	1	60	2	N	377	339	1			121
							655	3	415	9							
08	311368	X	1204	-0-	-310164	-0-	114	1	38	2	N	345	350	1			116
							672	3	380	9							

MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-					17
08	86408	X	-0-	-0-	-86408	-0-					N	-0-					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21979	X	1994	-0-	-19985	-0-	1539	3	455	9	N	414	327	1			265
04	21270	X	1788	-0-	-19482	-0-	1280	3	1	4	N	461	559	1			167
							507	9									
05	21979	X	1775	-0-	-20204	-0-	1287	3	24	4	N	422	504	1			85
							464	9									
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1154	3	505	9	N	459	374	1			170
07	2139	X	1633	-0-	-506	-0-	1139	3	494	9	N	449	509	1			110
08	1984	X	1613	-0-	-371	-0-	1101	3	512	9	N	465	447	1			128

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22568	X	2587	-0-	-19981	-0-	1996	3	591	9	N	537	424	1			129
04	21840	X	3441	-0-	-18399	-0-	2547	3	2	4	N	811	722	1			218
							892	9									
05	22568	X	3210	-0-	-19358	-0-	2563	3	47	4	N	545	651	1			112
							600	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2297	3	650	9	N	591	483	1			220
07	3565	X	2904	-0-	-661	-0-	2267	3	637	9	N	579	657	1			142
08	3565	X	2853	-0-	-712	-0-	2191	3	662	9	N	602	578	1			166

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	849	-0-	-21750	-0-	655	3	194	9	N	176	139	1			342
04	21870	X	1464	-0-	-20406	-0-	1463	3	1	4	N	-0-	269	1			73
05	22599	X	1692	-0-	-20907	-0-	1471	3	27	4	N	176	210	1			39
							194	9									
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1319	3	207	9	N	188	156	1			71
07	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	1301	3	206	9	N	187	212	1			46
08	1705	X	1471	-0-	-234	-0-	1258	3	213	9	N	194	186	1			54

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	1649	-0-	-6070	-0-	886	3	763	9	N	694	700	1			318
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					318
05	7719	X	1277	-0-	-6442	-0-	711	3	13	4	N	503	537	1			284
							553	9									
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	730	3	1	4	N	499	531	1			252
							549	9									
07	1643	X	966	-0-	-677	-0-	505	3	14	4	N	406	538	1			120
							447	9									
08	1643	X	422	-0-	-1221	-0-	194	3	228	9	N	207	182	1			145

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	1635	-0-	-4224	-0-	878	3	757	9	N	688	694	1			569
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					569
05	5859	X	1209	-0-	-4650	-0-	1120	3	21	4	N	62	556	1			75
							68	9									
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	4	N	801	726	1			150
							881	9									
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	1277	3	35	4	N	782	713	1			219
							860	9									
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	4	N	614	691	1			142
							675	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11645 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	9925	-0-	9925	333388	512	1	39	2	Y	5737	5762	1			43
							3063	3	6311	9							
04	0	W	8206	-0-	8206	341594	347	1	13	2	Y	5331	5299	1			75
							1982	3	5864	9							
05	0	W	9704	-0-	9704	351298	546	1	3022	3	Y	5578	5575	1			78
							6136	9									
06	0	W	9076	-0-	9076	360374	527	1	5	2	Y	5210	5200	1			88
							2813	3	5731	9							
*07	0	W	11341	-0-	11341	371715	788	1	377	2	Y	5477	5515	1			50
							4151	3	6025	9							
08	380755	X	9040	-0-	-371715	-0-	483	1	159	2	Y	5039	5010	1			145
							2855	3	5543	9							

OPAL WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449

09	21960	X	16445	-0-	-5515	-0-	965	1	26	2	N	9093	9052	1			152
							5452	3	10002	9							
10	22692	X	16177	-0-	-6515	-0-	953	1	52	2	N	8898	8852	1			198
							5384	3	9788	9							
11	21960	X	16059	-0-	-5901	-0-	1093	1	71	2	N	8249	8261	1			186
							5821	3	9074	9							
12	22692	X	15730	-0-	-6962	-0-	1102	1	114	2	N	8404	8391	1			199
							5270	3	9244	9							
01	22692	X	14269	-0-	-8423	-0-	1055	1	116	2	N	7941	7980	1			160
							4363	3	8735	9							
02	21228	X	11836	-0-	-9392	-0-	707	1	65	2	N	6661	6652	1			169
							3737	3	7327	9							
03	22692	X	12488	-0-	-10204	-0-	708	1	54	2	N	6801	6841	1			129
							4245	3	7481	9							
04	21960	X	11072	-0-	-10888	-0-	638	1	23	2	N	6161	6127	1			163
							3634	3	6777	9							
05	22692	X	10245	-0-	-12447	-0-	635	1	3508	3	N	5547	5567	1			143
							6102	9									
06	21960	X	10150	-0-	-11810	-0-	659	1	6	2	N	5425	5408	1			160
							3517	3	5968	9							
07	22692	X	9604	-0-	-13088	-0-	623	1	297	2	N	4922	4978	1			104
							3270	3	5414	9							
08	22692	X	9042	-0-	-13650	-0-	495	1	162	2	N	4975	4935	1			144
							2912	3	5473	9							

CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	3	1	1132	3	Y	373	337	0	1	8	36
								6	4	410	9							
04	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	3	1	1365	3	Y	364	386	0	1	8	13
								7	4	400	9							
05	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	446	446	0	1	8	12
								7	4	491	9							
06	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	373	348	0	2	8	35
								13	4	410	9							
07	2408	N	2408	-0-		-0-	-0-	3	1	1795	3	Y	544	558	0	1	8	20
								12	4	598	9							
08	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	2	1	849	3	Y	400	404	0	1	8	15
								6	4	440	9							

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

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
03	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	3	1	1146	3	Y	118	106	0	1	8	11
								3	4	130	9							
04	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-	6	1	2436	3	Y	123	130	0			4
								3	4	135	9							
05	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	3	1	955	3	Y	73	75	0			2
								1	4	80	9							
06	866	N	866	-0-		-0-	-0-	2	1	784	3	Y	72	67	0			7
								1	4	79	9							
07	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	2	1	1441	3	Y	197	197	0			7
								2	4	217	9							
08	886	N	886	-0-		-0-	-0-	1	1	600	3	Y	256	253	0			10
								3	4	282	9							

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	2659	N	2659	-0-		-0-	-0-	65	1	2270	3	Y	291	283	0			25
								4	4	320	9							
*10	3100	N	4211	-0-		1111	1111	74	1	3783	3	Y	317	317	0			25
								5	4	349	9							
*11	3000	N	3607	-0-		607	1718	71	1	3244	3	Y	262	265	0			22
								4	4	288	9							
*12	2591	N	873	-0-		-1718	-0-	73	1	632	3	Y	151	144	0			29
								2	4	166	9							
*01	1364	X	1024	-0-		-340	-0-	78	1	701	3	Y	220	225	0			24
								3	4	242	9							
*02	1160	X	723	-0-		-437	-0-	76	1	495	3	Y	136	147	0			13
								2	4	150	9							
*03	1442	X	1442	-0-		-0-	-0-	86	1	1124	3	Y	207	181	0	1	8	38
								4	4	228	9							
*04	1200	X	1164	-0-		-36	-0-	88	1	840	3	Y	212	226	0			24
								3	4	233	9							
*05	1023	X	902	-0-		-121	-0-	67	1	640	3	Y	175	177	0			22
								2	4	193	9							
*06	1200	X	821	-0-		-379	-0-	53	1	606	3	Y	145	141	0			26
								2	4	160	9							
*07	1240	X	428	-0-		-812	-0-	60	1	190	3	Y	160	162	0			24
								2	4	176	9							
*08	963	N	963	-0-		-0-	-0-	64	1	732	3	Y	150	152	0			22
								2	4	165	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. (I) GAS 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	5070	X	4926	-0-	-144	-0-	350	1	3556	3	Y	916	897	0	1	8	79
							12	4	1008	9							
*10	6696	X	4584	-0-	-2112	-0-	371	1	3320	3	Y	802	816	0	2	8	63
							11	4	882	9							
*11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	319	1	5217	3	Y	876	865	0	1	8	73
							12	4	964	9							
*12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	6856	3	Y	1004	883	0			194
							12	4	1104	9							
*01	5797	X	5262	-0-	-535	-0-	323	1	3809	3	Y	1015	1100	0			109
							13	4	1117	9							
*02	6293	X	4737	-0-	-1556	-0-	354	1	3229	3	Y	1037	1047	0	1	8	98
							13	4	1141	9							
*03	8339	X	951	-0-	-7388	-0-	361	1	58	3	Y	477	487	0			88
							7	4	525	9							
*04	8070	X	831	-0-	-7239	-0-	368	1	49	3	Y	372	417	0			43
							5	4	409	9							
*05	8339	X	5539	-0-	-2800	-0-	352	1	4602	3	Y	525	501	0	1	8	66
							7	4	578	9							
*06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	310	1	4221	3	Y	635	588	0			113
							8	4	699	9							
*07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	360	1	3984	3	Y	688	697	0	1	8	103
							8	4	757	9							
*08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	273	1	3199	3	Y	497	527	0			73
							6	4	547	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	18	1	2290	3	Y	400	361	0	1	8	82
							7	4	440	9							
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	15	1	1993	3	Y	360	384	0	1	8	57
							7	4	396	9							
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	15	1	2029	3	Y	371	387	0	1	8	40
							6	4	408	9							
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	12	1	1909	3	Y	356	346	0	1	8	49
							6	4	392	9							
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	12	1	2013	3	Y	351	366	0	1	8	33
							6	4	386	9							
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	1920	3	Y	353	344	0	1	8	41
							6	4	388	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

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
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-		86	1	162	3	Y	205	201	0			18
								3	4	226	9							
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		69	1	830	3	Y	277	273	0			22
								4	4	305	9							
*11	930	N	665	-0-	-265	-0-		66	1	374	3	Y	202	207	0			17
								3	4	222	9							
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-		74	1	526	3	Y	123	116	0			24
								2	4	135	9							
*01	961	N	896	-0-	-65	-0-		85	1	622	3	Y	169	175	0			18
								3	4	186	9							
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-		90	1	710	3	Y	107	115	0			10
								2	4	118	9							
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		115	1	845	3	Y	123	110	0			23
								2	4	135	9							
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		92	1	945	3	Y	292	281	0			34
								5	4	321	9							
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-		186	1	626	3	Y	190	200	0			24
								3	4	209	9							
*06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-		312	1	108	3	Y	525	455	0	1	8	93
								5	4	578	9							
*07	1395	N	566	-0-	-829	-0-		368	1	18	3	Y	162	230	0	1	8	24
								2	4	178	9							
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-		78	1	122	3	Y	121	126	0	1	8	18
								2	4	133	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. (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
*09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-		153	1	718	3	Y	581	570	0	1	8	50
								7	4	639	9							
*10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-		145	1	1079	3	Y	583	586	0	1	8	46
								7	4	641	9							
*11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-		142	1	1077	3	Y	468	474	0	1	8	39
								5	4	515	9							
*12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-		103	1	980	3	Y	704	607	0			136
								7	4	774	9							
*01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-		143	1	692	3	Y	205	319	0			22
								3	4	226	9							
*02	559	X	559	-0-	-0-	-0-		228	1	222	3	Y	97	110	0			9
								2	4	107	9							
*03	471	X	471	-0-	-0-	-0-		298	1	17	3	Y	140	123	0			26
								2	4	154	9							
*04	454	X	454	-0-	-0-	-0-		301	1	16	3	Y	123	135	0			14
								2	4	135	9							
*05	781	X	781	-0-	-0-	-0-		180	1	276	3	Y	293	270	0			37
								3	4	322	9							
*06	621	X	621	-0-	-0-	-0-		72	1	339	3	Y	189	192	0			34
								2	4	208	9							
*07	312	X	312	-0-	-0-	-0-		50	1	129	3	Y	120	136	0			18
								1	4	132	9							
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-		49	1	163	3	Y	105	108	0			15
								1	4	116	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	124	1	2316	3	Y	293	287	0	1	8	25
							5	4	322	9							
*10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	134	1	2249	3	Y	408	400	0	1	8	32
							6	4	449	9							
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	139	1	543	3	Y	218	232	0			18
							3	4	240	9							
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	160	1	322	3	Y	311	269	0			60
							4	4	342	9							
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	153	1	454	3	Y	169	211	0			18
							3	4	186	9							
*02	T. A.		1578	-0-	1578	1578	136	1	1263	3	Y	160	163	0			15
							3	4	176	9							
*03	T. A.		1624	-0-	1624	3202	128	1	1282	3	Y	191	170	0	1	8	35
							4	4	210	9							
*04	T. A.		1608	-0-	1608	4810	129	1	1256	3	Y	200	212	0			23
							3	4	220	9							
*05	T. A.		757	-0-	757	5567	133	1	435	3	Y	170	172	0			21
							2	4	187	9							
*06	T. A.		1195	-0-	1195	6762	138	1	901	3	Y	140	136	0			25
							2	4	154	9							
*07	T. A.		776	-0-	776	7538	159	1	446	3	Y	154	156	0			23
							2	4	169	9							
*08	T. A.		1059	-0-	1059	8597	149	1	767	3	Y	128	131	0	1	8	19
							2	4	141	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	388	1	4615	3	Y	2759	2359	0	4	8	770
							31	4	3035	9							
04	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	407	1	4597	3	Y	2170	2588	0	4	8	348
							22	4	2387	9							
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	416	1	4948	3	Y	2085	2099	0	3	8	331
							19	4	2294	9							
06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	419	1	4506	3	Y	2090	1732	0	3	8	686
							19	4	2299	9							
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	442	1	4489	3	Y	1849	2321	0	4	8	210
							18	4	2034	9							
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	440	1	4137	3	Y	1749	1730	0	3	8	226
							17	4	1924	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	507	-0-	-516	-0-	185	1	125	3	Y	176	147	0			49
							3	4	194	9							
04	870	N	508	-0-	-362	-0-	155	1	193	3	Y	144	170	0			23
							2	4	158	9							
05	682	N	508	-0-	-174	-0-	160	1	179	3	Y	152	151	0			24
							2	4	167	9							
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	179	1	255	3	Y	173	140	0			57
							2	4	190	9							
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	162	1	25	3	Y	161	200	0			18
							2	4	177	9							
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	207	1	266	3	Y	166	163	0			21
							2	4	183	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3453	-0-		-50	-0-	343	1	2055	3	Y	949	784	0	1	8	265
								11	4	1044	9							
04	3390	X	2758	-0-		-632	-0-	342	1	1585	3	Y	748	892	0	1	8	120
								8	4	823	9							
05	3503	X	3071	-0-		-432	-0-	332	1	1817	3	Y	830	817	0	1	8	132
								9	4	913	9							
06	3390	X	2732	-0-		-658	-0-	312	1	1594	3	Y	744	631	0	1	8	244
								8	4	818	9							
07	3441	X	3398	-0-		-43	-0-	448	1	2014	3	Y	843	990	0	1	8	96
								9	4	927	9							
08	2900	X	2900	-0-		-0-	-0-	410	1	1699	3	Y	713	716	0	1	8	92
								7	4	784	9							

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5294	-0-		-255	-0-	39	1	3992	3	Y	1134	1134	0			310
								16	4	1247	9							
04	5280	X	4973	-0-		-307	-0-	40	1	3763	3	Y	1050	1033	0	1	8	326
								15	4	1155	9							
05	5146	X	4965	-0-		-181	-0-	10	1	3760	3	Y	1073	1086	0			313
								15	4	1180	9							
06	5130	X	4162	-0-		-968	-0-	14	1	3025	3	Y	1006	926	0	1	8	392
								16	4	1107	9							
07	5301	X	3869	-0-		-1432	-0-	33	1	2810	3	Y	916	1060	0	1	8	247
								18	4	1008	9							
08	3974	X	3974	-0-		-0-	-0-	30	1	2876	3	Y	956	869	0	1	8	333
								16	4	1052	9							

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3384	-0-		-367	-0-	28	1	2700	3	Y	586	577	0	1	8	160
								11	4	645	9							
04	3330	X	3262	-0-		-68	-0-	32	1	2605	3	Y	558	544	0	1	8	173
								11	4	614	9							
05	3379	X	3226	-0-		-153	-0-	6	1	2637	3	Y	521	542	0			152
								10	4	573	9							
06	3270	X	3060	-0-		-210	-0-	9	1	2522	3	Y	472	439	0	1	8	184
								10	4	519	9							
07	3379	X	3126	-0-		-253	-0-	20	1	2576	3	Y	473	529	0	1	8	127
								10	4	520	9							
08	2893	X	2893	-0-		-0-	-0-	19	1	2402	3	Y	420	400	0	1	8	146
								10	4	462	9							

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	318	1	3471	3	Y	1261	1061	0	1	8	352
								13	4	1387	9							
04	4800	X	3328	-0-		-1472	-0-	311	1	2038	3	Y	882	1092	0	1	8	141
								9	4	970	9							
05	4960	X	3179	-0-		-1781	-0-	342	1	1865	3	Y	875	876	0	1	8	139
								9	4	963	9							
06	4800	X	3356	-0-		-1444	-0-	301	1	2000	3	Y	951	777	0	1	8	312
								9	4	1046	9							
07	4960	X	3797	-0-		-1163	-0-	420	1	2188	3	Y	1072	1260	0	2	8	122
								10	4	1179	9							
08	4050	X	4050	-0-		-0-	-0-	293	1	2549	3	Y	1089	1068	0	2	8	141
								10	4	1198	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2566	-0-		-565	-0-		23	1	2214	3	Y	293	289	0	1	8	80
									7	4	322	9							
04	2700	X	2608	-0-		-92	-0-		24	1	2269	3	Y	280	272	0	1	8	87
									7	4	308	9							
05	2759	X	2495	-0-		-264	-0-		5	1	2172	3	Y	282	286	0	1	8	82
									8	4	310	9							
06	2610	X	2473	-0-		-137	-0-		8	1	2129	3	Y	298	263	0	1	8	116
									8	4	328	9							
07	2697	X	2568	-0-		-129	-0-		17	1	2143	3	Y	362	380	0	1	8	97
									10	4	398	9							
08	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-		16	1	1989	3	Y	332	313	0			116
									10	4	365	9							

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-		39	1	2984	3	Y	1209	1058	0	1	8	204
									16	4	1330	9							
04	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-		31	1	1965	3	Y	953	1054	0	1	8	102
									11	4	1048	9							
05	3928	X	3928	-0-		-0-	-0-		31	1	2676	3	Y	1098	1141	0	1	8	58
									13	4	1208	9							
06	4212	X	4212	-0-		-0-	-0-		2897	3	14	4	Y	1183	1028	0	1	8	212
									1301	9									
07	4873	X	4873	-0-		-0-	-0-		109	1	3388	3	Y	1238	1311	0	1	8	138
									14	4	1362	9							
08	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-		40	1	2832	3	Y	1106	1190	0	2	8	52
									9	4	1217	9							

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3520	-0-		-1905	-0-		150	1	2574	3	Y	713	666	0	1	8	99
									12	4	784	9							
04	5250	X	4020	-0-		-1230	-0-		166	1	2828	3	Y	921	948	0	1	8	71
									13	4	1013	9							
05	5425	X	5025	-0-		-400	-0-		185	1	3581	3	Y	1130	1111	0	1	8	89
									16	4	1243	9							
06	4740	X	4582	-0-		-158	-0-		187	1	3301	3	Y	983	930	0	1	8	141
									13	4	1081	9							
07	4464	X	3053	-0-		-1411	-0-		133	1	2195	3	Y	648	729	0	1	8	59
									12	4	713	9							
08	4744	X	4744	-0-		-0-	-0-		275	1	3256	3	Y	1083	1097	0	1	8	44
									22	4	1191	9							

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	2274	-0-		-1973	-0-		140	1	1420	3	Y	640	614	0	1	8	89
									10	4	704	9							
04	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-		164	1	2320	3	Y	1060	1066	0	1	8	82
									15	4	1166	9							
05	4668	X	4668	-0-		-0-	-0-		135	1	3313	3	Y	1096	1090	0	1	8	87
									14	4	1206	9							
06	4830	X	4830	-0-		-0-	-0-		110	1	3647	3	Y	964	912	0			139
									13	4	1060	9							
07	4340	X	2756	-0-		-1584	-0-		80	1	1972	3	Y	633	713	0	1	8	58
									8	4	696	9							
08	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-		215	1	2519	3	Y	976	994	0	1	8	39
									12	4	1074	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2887	-0-		-864	-0-		126	1	2213	3	Y	491	451	0			68
									8	4	540	9							
04	3060	X	2921	-0-		-139	-0-		152	1	2259	3	Y	456	488	0	1	8	35
									8	4	502	9							
05	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-		146	1	2678	3	Y	332	340	0	1	8	26
									6	4	365	9							
06	3090	X	2223	-0-		-867	-0-		144	1	1809	3	Y	242	233	0			35
									4	4	266	9							
07	3193	X	1234	-0-		-1959	-0-		105	1	933	3	Y	175	193	0	1	8	16
									3	4	193	9							
08	756	X	756	-0-		-0-	-0-		194	1	369	3	Y	173	181	0	1	8	7
									3	4	190	9							

EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4774	-0-		-1147	-0-		385	1	3039	3	Y	1211	1190	0	2	8	88
									18	4	1332	9							
04	5730	X	3952	-0-		-1778	-0-		379	1	2392	3	Y	1060	1083	0	1	8	64
									15	4	1166	9							
05	5456	X	5113	-0-		-343	-0-		435	1	3387	3	Y	1160	1164	0	2	8	58
									15	4	1276	9							
06	4620	X	4531	-0-		-89	-0-		303	1	3163	3	Y	956	911	0	1	8	102
									13	4	1052	9							
07	4774	X	4769	-0-		-5	-0-		275	1	3260	3	Y	1108	1166	0	2	8	42
									15	4	1219	9							
08	4971	X	4971	-0-		-0-	-0-		239	1	3564	3	Y	1049	1018	0	2	8	71
									14	4	1154	9							

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-		32	1	2520	3	Y	628	527	0			225
									9	4	691	9							
04	2660	X	2660	-0-		-0-	-0-		18	1	2033	3	Y	546	628	0	1	8	142
									8	4	601	9							
05	2680	X	2680	-0-		-0-	-0-		17	1	2091	3	Y	514	511	0	1	8	144
									7	4	565	9							
06	3060	X	2953	-0-		-107	-0-		17	1	2399	3	Y	482	491	0	1	8	134
									7	4	530	9							
07	3162	X	2990	-0-		-172	-0-		17	1	2493	3	Y	431	497	0	1	8	67
									6	4	474	9							
08	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-		15	1	2321	3	Y	394	387	0	1	8	73
									3	4	433	9							

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-
04	60	X	9	-0-		-51	-0-		9	1			Y	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-		-0-	-0-		11	1	4	3	Y	82	59	0			23
									1	4	90	9							
06	196	X	196	-0-		-0-	-0-		15	1	2	3	Y	162	140	0			45
									1	4	178	9							
07	1892	X	1892	-0-		-0-	-0-		20	1	1124	3	Y	672	609	0	4	8	104
									9	4	739	9							
08	2508	N	2508	-0-		-0-	-0-		21	1	1760	3	Y	656	636	0	2	8	122
									5	4	722	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	40	1	3738	3	Y	1037	1033	0	1	8	7
							8	4	1141	9							
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	25	1	3382	3	Y	939	934	0	2	8	10
							7	4	1033	9							
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	11	1	3636	3	Y	975	976	0	1	8	8
							7	4	1073	9							
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	18	1	3936	3	Y	1034	1020	0	2	8	20
							7	4	1137	9							
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	16	1	4086	3	Y	1070	1076	0	2	8	12
							8	4	1177	9							
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	3	1	3639	3	Y	979	978	0	2	8	11
							6	4	1077	9							

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3349	-0-	-2076	-0-	38	1	2110	3	Y	1084	1076	0	5	8	7
							9	4	1192	9							
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	24	1	2223	3	Y	1014	1007	0	3	8	11
							8	4	1115	9							
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	11	1	2577	3	Y	1067	1067	0	3	8	8
							8	4	1174	9							
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	18	1	2699	3	Y	1063	1048	0	2	8	21
							8	4	1169	9							
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	1146	1150	0	4	8	13
							8	4	1261	9							
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3	1	2628	3	Y	993	992	0	3	8	11
							6	4	1092	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
03	5828	X	2426	-0-	-3402	-0-	36	1	897	3	Y	1346	1348	0	2	8	9
							12	4	1481	9							
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	23	1	844	3	Y	1090	1085	0	2	8	12
							9	4	1199	9							
05	4123	X	2589	-0-	-1534	-0-	10	1	1255	3	Y	1196	1197	0	2	8	9
							8	4	1316	9							
06	3990	X	3121	-0-	-869	-0-	18	1	1390	3	Y	1548	1524	0	2	8	31
							10	4	1703	9							
07	4123	X	3670	-0-	-453	-0-	19	1	2077	3	Y	1423	1436	0	2	8	16
							9	4	1565	9							
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	4	1	2352	3	Y	1400	1395	0	5	8	16
							8	4	1540	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
03	6572	X	5029	-0-	-1543	-0-	280	1	3680	3	Y	963	996	0	1	8	56
							10	4	1059	9							
04	6210	X	4835	-0-	-1375	-0-	291	1	3439	3	Y	995	984	0	1	8	66
							10	4	1095	9							
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	362	1	4721	3	Y	1165	1144	0	1	8	86
							11	4	1282	9							
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	383	1	4586	3	Y	1042	968	0	1	8	159
							11	4	1146	9							
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	363	1	4620	3	Y	1141	1203	0	2	8	95
							11	4	1255	9							
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	250	1	5862	3	Y	1159	1157	0	2	8	95
							12	4	1275	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	320	1	5721	3	Y	1651	1687	0	2	8	96
							16	4	1816	9							
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	304	1	5837	3	Y	1422	1422	0	2	8	94
							14	4	1564	9							
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	3	Y	1346	1340	0	1	8	99
							13	4	1481	9							
06	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	192	1	4461	3	Y	1290	1191	0	1	8	197
							12	4	1419	9							
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	177	1	5060	3	Y	1546	1614	0	1	8	128
							14	4	1701	9							
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	259	1	4673	3	Y	1495	1500	0	1	8	122
							13	4	1645	9							

HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	367	1	4107	3	Y	1480	1529	0	2	8	86
							20	4	1628	9							
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	279	1	4755	3	Y	1471	1457	0	3	8	97
							19	4	1618	9							
05	6262	X	5754	-0-	-508	-0-	292	1	4105	3	Y	1219	1224	0	3	8	89
							16	4	1341	9							
06	5910	X	5792	-0-	-118	-0-	221	1	4168	3	Y	1261	1155	0	3	8	192
							16	4	1387	9							
07	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	242	1	4188	3	Y	1231	1317	0	4	8	102
							16	4	1354	9							
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	365	1	3961	3	Y	1253	1249	0	4	8	102
							16	4	1378	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
03	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	317	1	1193	3	Y	787	742	0			184
							14	4	866	9							
04	2550	X	2108	-0-	-442	-0-	256	1	1060	3	Y	709	740	0			153
							12	4	780	9							
05	2542	X	2183	-0-	-359	-0-	286	1	1090	3	Y	723	740	0			136
							12	4	795	9							
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	249	1	2870	3	Y	958	857	0	1	8	236
							16	4	1054	9							
07	3100	N	7071	-0-	3971	3971	164	1	5662	3	Y	1114	1196	0	2	8	152
							20	4	1225	9							
08	9041	X	5070	-0-	-3971	-0-	222	1	3985	3	Y	772	756	0	1	8	167
							14	4	849	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
03	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	41	1	2428	3	Y	1113	1064	0	2	8	77
							13	4	1224	9							
04	3630	X	3110	-0-	-520	-0-	47	1	1931	3	Y	1018	1055	0	2	8	38
							12	4	1120	9							
05	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	30	1	1949	3	Y	1060	1057	0	2	8	39
							11	4	1166	9							
06	3630	X	3128	-0-	-502	-0-	37	1	2016	3	Y	967	920	0	2	8	84
							11	4	1064	9							
07	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	36	1	2126	3	Y	992	1032	0	2	8	42
							7	4	1091	9							
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	32	1	2265	3	Y	1078	962	0	85	1	71
							6	4	1186	9			2	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3684	-0-		-253	-0-		216	1	2756	3	Y	639	564	0			97
									9	4	703	9							
04	3810	X	3489	-0-		-321	-0-		235	1	2657	3	Y	535	603	0			29
									8	4	589	9							
05	3937	X	3568	-0-		-369	-0-		262	1	2558	3	Y	672	658	0			43
									9	4	739	9							
06	3720	X	3492	-0-		-228	-0-		240	1	2481	3	Y	693	589	0	1	8	146
									9	4	762	9							
07	3689	X	849	-0-		-2840	-0-		133	1	530	3	Y	167	251	0			62
									2	4	184	9							
08	62	X	62	-0-		-0-	-0-		13	1	2	3	Y	42	94	0			10
									1	4	46	9							

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4329	-0-		-104	-0-		142	1	3516	3	Y	600	585	0			140
									11	4	660	9							
04	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-		128	1	3315	3	Y	540	564	0			116
									11	4	594	9							
05	3813	X	3620	-0-		-193	-0-		151	1	2945	3	Y	468	496	0			88
									9	4	515	9							
06	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-		166	1	3469	3	Y	556	506	0	1	8	137
									12	4	612	9							
07	4603	X	4603	-0-		-0-	-0-		193	1	3815	3	Y	527	591	0	1	8	72
									15	4	580	9							
08	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-		217	1	3584	3	Y	447	421	0	1	8	97
									9	4	492	9							

FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4279	-0-		-836	-0-		82	1	3368	3	Y	742	740	0			173
									13	4	816	9							
04	4410	X	2901	-0-		-1509	-0-		82	1	2190	3	Y	563	615	0			121
									10	4	619	9							
05	4557	X	3735	-0-		-822	-0-		103	1	2839	3	Y	710	698	0			133
									12	4	781	9							
06	4140	X	3855	-0-		-285	-0-		86	1	2981	3	Y	704	663	0	1	8	173
									14	4	774	9							
07	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-		100	1	3411	3	Y	807	869	0	1	8	110
									15	4	888	9							
08	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-		93	1	3033	3	Y	802	737	0	1	8	174
									14	4	882	9							

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1788	-0-		-103	-0-		133	1	1064	3	Y	530	467	0			81
									8	4	583	9							
04	2020	X	2020	-0-		-0-	-0-		145	1	1281	3	Y	533	584	0	1	8	29
									8	4	586	9							
05	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-		122	1	1152	3	Y	541	535	0			35
									7	4	595	9							
06	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-		113	1	1329	3	Y	588	499	0			124
									7	4	647	9							
07	2077	N	589	-0-		-1488	-0-		54	1	312	3	Y	201	251	0			74
									2	4	221	9							
08	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-		87	1	630	3	Y	573	519	0			128
									6	4	630	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8371	-0-		-1766	-0-	1284	1	5732	3	Y	1219	1171	0			156
								14	4	1341	9							
04	9510	X	7543	-0-		-1967	-0-	1200	1	5125	3	Y	1096	1137	0			115
								12	4	1206	9							
05	9300	X	7426	-0-		-1874	-0-	588	1	5591	3	Y	1123	1108	0			130
								12	4	1235	9							
06	8100	X	7029	-0-		-1071	-0-	195	1	5689	3	Y	1031	1004	0			157
								11	4	1134	9							
07	8370	X	7309	-0-		-1061	-0-	21	1	6089	3	Y	1083	1148	0			92
								8	4	1191	9							
08	7100	X	7100	-0-		-0-	-0-	17	1	5904	3	Y	1066	1012	0	29	1	117
								6	4	1173	9							

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1177	X	1177	-0-		-0-	-0-	17	1	655	3	Y	453	318	0	1	8	162
								7	4	498	9							
04	1681	X	1681	-0-		-0-	-0-	21	1	1109	3	Y	494	526	0	2	8	128
								8	4	543	9							
05	1840	X	1840	-0-		-0-	-0-	21	1	1219	3	Y	539	515	0	1	8	151
								7	4	593	9							
06	3000	N	3389	-0-		389	389	23	1	2475	3	Y	799	725	0	3	8	222
								12	4	879	9							
07	3100	N	3799	-0-		699	1088	21	1	3108	3	Y	601	727	0	3	8	93
								9	4	661	9							
08	4483	X	3395	-0-		-1088	-0-	18	1	2797	3	Y	523	517	0	2	8	97
								5	4	575	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3795	X	3795	-0-		-0-	-0-	26	1	3137	3	Y	567	483	0	1	8	203
								8	4	624	9							
04	3390	X	3198	-0-		-192	-0-	15	1	2741	3	Y	396	495	0	1	8	103
								6	4	436	9							
05	3503	X	3161	-0-		-342	-0-	14	1	2538	3	Y	547	495	0	1	8	154
								7	4	602	9							
06	3390	X	2942	-0-		-448	-0-	15	1	2427	3	Y	449	478	0			125
								6	4	494	9							
07	3503	X	2893	-0-		-610	-0-	15	1	2205	3	Y	605	636	0			94
								7	4	666	9							
08	1332	X	1332	-0-		-0-	-0-	16	1	1157	3	Y	144	211	0			27
								1	4	158	9							

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-		-0-	-0-	213	1	51	3	Y	407	411	1	13	8	41
								13	4	448	9							
04	816	N	816	-0-		-0-	-0-	129	1	63	3	Y	556	484	1	5	8	108
								12	4	612	9							
05	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	191	1	129	3	Y	815	801	1	8	8	114
								16	4	897	9							
06	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	194	1	122	3	Y	729	687	1	6	8	150
								14	4	802	9							
07	907	N	907	-0-		-0-	-0-	182	1	80	3	Y	578	658	1	5	8	65
								9	4	636	9							
08	869	N	869	-0-		-0-	-0-	161	1	82	3	Y	561	514	1	4	8	108
								9	4	617	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3672	-0-	-544	-0-	66	1	2595	3	Y	909	888	0			66
							11	4	1000	9							
04	4080	X	3203	-0-	-877	-0-	65	1	2240	3	Y	808	825	0			49
							9	4	889	9							
05	4061	X	2828	-0-	-1233	-0-	59	1	1868	3	Y	812	821	0			40
							8	4	893	9							
06	3540	X	2264	-0-	-1276	-0-	50	1	1420	3	Y	715	679	0			76
							7	4	787	9							
07	3658	X	2654	-0-	-1004	-0-	43	1	1738	3	Y	786	832	0			30
							8	4	865	9							
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	51	1	1339	3	Y	507	503	0			34
							5	4	558	9							

SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	13	1	2745	3	Y	1204	1097	0			245
							18	4	1324	9							
*04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	89	0			156
*05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	29	0			127
*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							

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	316	1	3073	3	Y	1132	992	0	2	8	175
							22	4	1245	9							
*04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	238	1	2892	3	Y	826	895	0	2	8	104
							12	4	909	9							
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	355	1	2545	3	Y	805	788	0	1	8	120
							14	4	886	9							
*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-

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	13	1	3680	3	Y	1277	1148	0	1	8	260
							18	4	1405	9							
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	94	0			166
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	31	0			135
06	5100	X	1767	-0-	-3333	-0-	7	1	801	3	Y	864	994	0			5
							9	4	950	9							
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	53	1	4235	3	Y	2551	2535	0	3	8	18
							32	4	2806	9							
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	29	1	2226	3	Y	1439	1442	0	1	8	14
							14	4	1583	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	273	1	3681	3	Y	1133	1015	0	1	8	175
							18	4	1246	9							
04	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	207	1	3278	3	Y	933	989	0	1	8	118
							12	4	1026	9							
05	4867	X	3596	-0-	-1271	-0-	315	1	2420	3	Y	772	774	0	1	8	115
							12	4	849	9							
06	4710	X	3388	-0-	-1322	-0-	319	1	2258	3	Y	725	527	0	1	8	312
							13	4	798	9							
07	4867	X	3795	-0-	-1072	-0-	328	1	2476	3	Y	887	1098	0	1	8	100
							15	4	976	9							
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	351	1	2017	3	Y	997	1008	0	1	8	88
							16	4	1097	9							

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	884	-0-	-1596	-0-	21	1	236	3	Y	565	560	0	5	1	6
							5	4	622	9			1	8			
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	Y	696	696	0	1	8	5
							5	4	766	9							
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	17	1	771	3	Y	702	699	0	1	8	7
							5	4	772	9							
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	815	3	Y	758	746	0	2	8	17
							6	4	834	9							
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	11	1	863	3	Y	692	702	0	1	8	6
							5	4	761	9							
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	886	3	Y	657	655	0	1	8	7
							5	4	723	9							

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	22	1	1301	3	Y	644	639	0	6	1	7
							5	4	708	9							
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	18	1	1835	3	Y	730	730	0	2	8	5
							6	4	803	9							
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	18	1	2264	3	Y	918	913	0	1	8	9
							6	4	1010	9							
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	95	1	3265	3	Y	1548	1522	0	1	8	34
							10	4	1703	9							
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	14	1	3141	3	Y	1003	1028	0			9
							8	4	1103	9							
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	15	1	3115	3	Y	1092	1087	0	2	8	12
							8	4	1201	9							

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1421	-0-	-1617	-0-	13	1	936	3	Y	425	424	0	4	1	4
							4	4	468	9							
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	11	1	943	3	Y	441	442	0			3
							4	4	485	9							
05	1767	X	1257	-0-	-510	-0-	11	1	750	3	Y	448	447	0			4
							3	4	493	9							
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	3	Y	815	799	0	2	8	18
							14	4	897	9							
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	Y	740	750	0	2	8	6
							9	4	814	9							
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	14	1	2264	3	Y	668	664	0	2	8	8
							8	4	735	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	74	1	9305	3	Y	1602	1446	0	4	8	345
							19	4	1762	9							
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	45	1	9046	3	Y	1395	1599	0	4	8	137
							17	4	1535	9							
05	9827	X	9576	-0-	-251	-0-	38	1	7934	3	Y	1443	1433	0	3	8	144
							17	4	1587	9							
06	10200	X	9501	-0-	-699	-0-	30	1	7952	3	Y	1366	1238	0	3	8	269
							16	4	1503	9							
07	10540	X	9870	-0-	-670	-0-	29	1	8386	3	Y	1308	1449	0	4	8	124
							16	4	1439	9							
08	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	36	1	7830	3	Y	1231	851	0	399	1	101
							14	4	1354	9			4	8			

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
03	19933	X	15156	-0-	-4777	-0-	450	1	11182	3	Y	3173	3101	0	3	8	312
							34	4	3490	9							
04	19140	X	12295	-0-	-6845	-0-	384	1	8537	3	Y	3040	3166	0	2	8	184
							30	4	3344	9							
05	18569	X	13150	-0-	-5419	-0-	416	1	9067	3	Y	3305	3268	0	3	8	218
							31	4	3636	9							
06	16710	X	12422	-0-	-4288	-0-	423	1	8712	3	Y	2964	2709	0	3	8	470
							27	4	3260	9							
07	17267	X	13373	-0-	-3894	-0-	450	1	9508	3	Y	3079	3288	0	4	8	257
							28	4	3387	9							
08	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	347	1	10589	3	Y	3113	3070	0	4	8	296
							29	4	3424	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
03	17391	X	13535	-0-	-3856	-0-	472	1	9865	3	Y	2879	2794	0	2	8	283
							31	4	3167	9							
04	15720	X	12373	-0-	-3347	-0-	397	1	9071	3	Y	2616	2739	0	2	8	158
							27	4	2878	9							
05	15624	X	11748	-0-	-3876	-0-	413	1	8494	3	Y	2560	2547	0	2	8	169
							25	4	2816	9							
06	13650	X	11882	-0-	-1768	-0-	430	1	8761	3	Y	2425	2207	0	2	8	385
							23	4	2668	9							
07	13795	X	12150	-0-	-1645	-0-	450	1	9002	3	Y	2432	2611	0	3	8	203
							23	4	2675	9							
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	348	1	10063	3	Y	2479	2444	0	3	8	235
							24	4	2727	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
03	16461	X	13358	-0-	-3103	-0-	464	1	9658	3	Y	2914	2830	0	3	8	287
							31	4	3205	9							
04	15090	X	12466	-0-	-2624	-0-	380	1	9243	3	Y	2561	2690	0	3	8	155
							26	4	2817	9							
05	15035	X	11650	-0-	-3385	-0-	410	1	8312	3	Y	2638	2616	0	3	8	174
							26	4	2902	9							
06	13590	X	11785	-0-	-1805	-0-	425	1	8615	3	Y	2474	2253	0	3	8	392
							24	4	2721	9							
07	14043	X	12004	-0-	-2039	-0-	411	1	8861	3	Y	2463	2646	0	3	8	206
							23	4	2709	9							
08	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	348	1	9352	3	Y	2561	2521	0	3	8	243
							24	4	2817	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	98	1	7299	3	Y	2093	1830	0	6	8	451
							27	4	2302	9							
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	62	1	5289	3	Y	1480	1781	0	5	8	145
							20	4	1628	9							
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	57	1	5186	3	Y	1511	1502	0	4	8	150
							19	4	1662	9							
06	9360	X	6538	-0-	-2822	-0-	44	1	4943	3	Y	1394	1266	0	4	8	274
							18	4	1533	9							
07	9672	X	6293	-0-	-3379	-0-	42	1	4818	3	Y	1288	1435	0	5	8	122
							16	4	1417	9							
08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	49	1	6682	3	Y	1541	1042	0	489	1	127
							19	4	1695	9			5	8			

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
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	22	1	1225	3	Y	556	502	0			115
							9	4	612	9							
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	18	1	1290	3	Y	584	606	0			93
							9	4	642	9							
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	20	1	1495	3	Y	602	630	0			65
							8	4	662	9							
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	17	1	1510	3	Y	580	565	0			80
							8	4	638	9							
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	17	1	1635	3	Y	564	591	0			53
							7	4	620	9							
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	14	1	1245	3	Y	477	474	0			56
							6	4	525	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
03	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	22	1	1470	3	Y	1652	1362	0	1	8	498
							26	4	1817	9							
04	3900	X	3067	-0-	-833	-0-	22	1	1873	3	Y	1051	1441	0			108
							16	4	1156	9							
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	22	1	2942	3	Y	1246	1252	0	1	8	101
							18	4	1371	9							
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	17	1	2910	3	Y	1116	955	0	1	8	261
							19	4	1228	9							
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	13	1	3074	3	Y	950	1106	0	1	8	104
							16	4	1045	9							
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	19	1	2728	3	Y	862	829	0	1	8	136
							12	4	948	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
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	11	1	1405	3	Y	237	217	0			31
							10	4	261	9							
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	21	1	1593	3	Y	515	529	0			17
							12	4	567	9							
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	16	1	1419	3	Y	434	437	0			14
							10	4	477	9							
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	14	1	999	3	Y	462	392	0			84
							9	4	508	9							
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	15	1	754	3	Y	473	539	0	1	8	17
							8	4	520	9							
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	20	1	765	3	Y	426	422	0	1	8	20
							8	4	469	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2043	N	1644	-0-		-399	-0-		10	1	1038	3	Y	537	518	0	1	8	52
									5	4	591	9							
04	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-		12	1	1851	3	Y	385	425	0			12
									4	4	424	9							
05	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-		28	1	2090	3	Y	423	421	0			14
									5	4	465	9							
06	2339	X	2339	-0-		-0-	-0-		6	1	1893	3	Y	396	388	0			22
									4	4	436	9							
07	1618	X	1618	-0-		-0-	-0-		1235	3	3	4	Y	345	360	0			7
									380	9									
08	671	X	671	-0-		-0-	-0-		5	1	488	3	Y	160	163	0	1	8	3
									2	4	176	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5521	X	5521	-0-		-0-	-0-		32	1	5252	3	Y	210	179	0			63
									6	4	231	9							
04	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-		27	1	4091	3	Y	349	376	0			36
									6	4	384	9							
05	5019	X	5019	-0-		-0-	-0-		22	1	3669	3	Y	1192	1131	0			97
									17	4	1311	9							
06	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-		16	1	3104	3	Y	696	630	0			163
									9	4	766	9							
07	1302	X	271	-0-		-1031	-0-		1	1	264	3	Y	5	167	0			1
									6	9									
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4907	X	4907	-0-		-0-	-0-		31	1	4573	3	Y	269	265	0			81
									7	4	296	9							
04	4230	X	4178	-0-		-52	-0-		24	1	3727	3	Y	380	421	0	1	8	39
									9	4	418	9							
05	4340	X	3499	-0-		-841	-0-		18	1	2987	3	Y	441	443	0	1	8	36
									9	4	485	9							
06	4740	X	3333	-0-		-1407	-0-		14	1	2644	3	Y	604	498	0	1	8	141
									11	4	664	9							
07	4898	X	2723	-0-		-2175	-0-		13	1	2498	3	Y	187	306	0	2	8	20
									6	4	206	9							
08	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-		20	1	2425	3	Y	340	304	0	3	8	53
									7	4	374	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	X	1676	-0-		-0-	-0-	16	1	136	3	Y	1368	1164	0	2	8	412
								19	4	1505	9							
04	1440	X	591	-0-		-849	-0-	13	1	45	3	Y	478	840	0	1	8	49
								7	4	526	9							
05	2026	X	2026	-0-		-0-	-0-	16	1	1629	3	Y	341	362	0			28
								6	4	375	9							
06	1793	X	1793	-0-		-0-	-0-	12	1	1311	3	Y	419	348	0	1	8	98
								9	4	461	9							
07	1488	X	916	-0-		-572	-0-	9	1	558	3	Y	312	375	0	1	8	34
								6	4	343	9							
08	123	X	123	-0-		-0-	-0-	6	1	1	3	Y	104	122	0			16
								2	4	114	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	X	1801	-0-		-0-	-0-	23	1	1191	3	Y	527	516	0	1	8	13
								7	4	580	9							
04	9906	X	9906	-0-		-0-	-0-	58	1	8681	3	Y	1046	1025	0	2	8	32
								16	4	1151	9							
05	8722	X	8722	-0-		-0-	-0-	46	1	7972	3	Y	631	645	0	1	8	17
								10	4	694	9							
06	8404	X	8404	-0-		-0-	-0-	26	1	7840	3	Y	482	478	0	1	8	20
								8	4	530	9							
07	7483	X	7483	-0-		-0-	-0-	16	1	6821	3	Y	581	585	0	1	8	15
								7	4	639	9							
08	8785	X	8785	-0-		-0-	-0-	27	1	8332	3	Y	381	384	0	1	8	11
								7	4	419	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 10089 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3173	-0-		-950	-0-	147	1	2246	3	Y	701	582	0	1	8	533
								9	4	771	9							
04	3810	X	2990	-0-		-820	-0-	156	1	2091	3	Y	668	1040	0	1	8	160
								8	4	735	9							
05	3937	X	3240	-0-		-697	-0-	174	1	2329	3	Y	663	660	0			163
								8	4	729	9							
06	3600	X	2932	-0-		-668	-0-	174	1	2126	3	Y	568	489	0	1	8	241
								7	4	625	9							
07	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	168	1	2583	3	Y	713	749	0	1	8	204
								7	4	784	9							
08	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	186	1	2116	3	Y	675	258	0	398	1	222
								7	4	743	9			1	8			

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 10126 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2887	-0-		-151	-0-	168	1	2242	3	Y	427	241	0	1	8	324
								7	4	470	9							
04	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	204	1	2312	3	Y	359	596	0	1	8	86
								6	4	395	9							
05	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-	153	1	2222	3	Y	355	353	0	1	8	87
								5	4	391	9							
06	2790	X	2227	-0-		-563	-0-	151	1	1739	3	Y	302	260	0	1	8	128
								5	4	332	9							
07	3007	X	2057	-0-		-950	-0-	136	1	1553	3	Y	329	362	0	1	8	94
								6	4	362	9							
08	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	157	1	1384	3	Y	333	125	0	192	1	109
								5	4	366	9			1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	137	1	2991	3	Y	546	492	0	1	8	152
							6	4	601	9							
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	120	1	2856	3	Y	483	471	0	1	8	163
							6	4	531	9							
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	92	1	2179	3	Y	440	499	0			104
							5	4	484	9							
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	130	1	2467	3	Y	469	271	0	1	8	301
							6	4	516	9							
07	1550	X	923	-0-	-627	-0-	116	1	596	3	Y	189	473	0			17
							3	4	208	9							
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	183	1	1482	3	Y	587	492	0	1	8	111
							6	4	646	9							

NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	334	1	7118	3	N	986	797	0	3	8	605
							13	4	1085	9							
04	8130	X	7529	-0-	-601	-0-	227	1	6455	3	N	761	629	0	2	8	735
							10	4	837	9							
05	8401	X	6486	-0-	-1915	-0-	133	1	5615	3	N	664	654	0	1	8	744
							8	4	730	9							
06	8280	X	7502	-0-	-778	-0-	504	1	6148	3	N	765	579	0	1	8	929
							8	4	842	9							
07	8556	X	8120	-0-	-436	-0-	305	1	6823	3	N	894	1436	0	1	8	386
							9	4	983	9							
08	8556	X	7743	-0-	-813	-0-	140	1	6734	3	N	783	153	0	549	1	466
							8	4	861	9			1	8			

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	372	-0-	-2170	-0-	7	1	101	3	Y	238	222	0			23
							2	4	262	9							
04	2460	X	377	-0-	-2083	-0-	10	1	45	3	Y	291	305	0			9
							2	4	320	9							
05	3100	N	4766	-0-	1666	1666	32	1	1020	3	Y	3358	3256	0	2	8	109
							20	4	3694	9							
06	3000	N	3228	-0-	228	1894	7	1	642	3	Y	2332	2307	0	3	8	131
							14	4	2565	9							
07	3100	N	1698	-0-	-1402	492	193	3	7	4	Y	1362	1461	0	4	8	28
							1498	9									
08	2446	X	1954	-0-	-492	-0-	9	1	340	3	Y	1452	1447	0	4	8	29
							8	4	1597	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	357	-0-	-1069	-0-	5	1	43	3	Y	279	290	0			7
							2	4	307	9							
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	38	1	4436	3	Y	1201	1170	0	2	8	36
							16	4	1321	9							
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	32	1	3717	3	Y	520	541	0	1	8	14
							7	4	572	9							
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	19	1	2564	3	Y	423	419	0	1	8	17
							6	4	465	9							
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	7	1	1897	3	Y	409	414	0	1	8	11
							4	4	450	9							
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	11	1	1919	3	Y	336	336	0	1	8	10
							5	4	370	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	175	1	2493	3	Y	614	431	0	1	8	467
							9	4	675	9							
04	3690	X	2893	-0-	-797	-0-	156	1	2194	3	Y	487	837	0	1	8	116
							7	4	536	9							
05	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	160	1	2515	3	Y	546	527	0	1	8	134
							7	4	601	9							
06	3360	X	2496	-0-	-864	-0-	153	1	1867	3	Y	427	379	0	1	8	181
							6	4	470	9							
07	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	127	1	1954	3	Y	448	500	0	1	8	128
							5	4	493	9							
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	117	1	1718	3	Y	469	174	0	268	1	154
							5	4	516	9			1	8			

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	3	1	4	Y	-0-	24	0			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	5	3	Y	66	50	0			16
							2	4	73	9							
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	49	1	1316	3	Y	1228	1069	0	1	8	174
							15	4	1351	9							
06	3000	N	4281	-0-	1281	1281	46	1	2662	3	Y	1406	1123	0	1	8	456
							26	4	1547	9							
07	3100	N	4749	-0-	1649	2930	64	1	3620	3	Y	949	1285	0	1	8	119
							21	4	1044	9							
08	6165	X	3235	-0-	-2930	-0-	18	1	2366	3	Y	758	769	0	1	8	107
							17	4	834	9							

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1509	-0-	-1405	-0-	28	1	549	3	Y	835	804	0	1	8	181
							13	4	919	9							
04	2280	X	921	-0-	-1359	-0-	52	1	344	3	Y	471	580	0	1	8	71
							7	4	518	9							
05	2108	X	1338	-0-	-770	-0-	35	1	523	3	Y	701	697	0	1	8	74
							9	4	771	9							
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	67	1	813	3	Y	679	613	0	1	8	139
							9	4	747	9							
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	124	1	819	3	Y	605	674	0	1	8	69
							9	4	666	9							
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	119	1	1429	3	Y	514	527	0	2	8	54
							8	4	565	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5120	-0-	-987	-0-	260	1	3679	3	Y	1056	831	0	1	8	366
							19	4	1162	9							
04	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	352	1	4533	3	Y	949	1082	0	1	8	232
							17	4	1044	9							
05	6510	X	4885	-0-	-1625	-0-	397	1	3714	3	Y	690	823	0	1	8	98
							15	4	759	9							
06	6300	X	5891	-0-	-409	-0-	263	1	4220	3	Y	1261	949	0	1	8	409
							21	4	1387	9							
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	215	1	4851	3	Y	1021	1301	0	1	8	128
							17	4	1123	9							
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	304	1	3879	3	Y	932	928	0	1	8	131
							15	4	1025	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

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
03	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	15	1	1766	3	Y	521	466	0			108
								9	4	573	9							
04	2532	N	2532	-0-		-0-	-0-	17	1	2005	3	Y	457	492	0			73
								7	4	503	9							
05	2263	N	1901	-0-		-362	-0-	15	1	1401	3	Y	435	461	0			47
								6	4	479	9							
06	2280	N	2002	-0-		-278	-0-	12	1	1507	3	Y	433	420	0			60
								7	4	476	9							
07	2542	N	2338	-0-		-204	-0-	12	1	1834	3	Y	442	461	0			41
								6	4	486	9							
08	3100	N	3164	-0-		64	64	13	1	2661	3	Y	439	429	0			51
								7	4	483	9							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10550	X	10550	-0-		-0-	-0-	54	1	8225	3	Y	2047	2000	0	1	8	158
								19	4	2252	9							
04	9860	X	9860	-0-		-0-	-0-	48	1	7746	3	Y	1863	1876	0	1	8	144
								17	4	2049	9							
05	9498	X	9498	-0-		-0-	-0-	47	1	7377	3	Y	1871	1870	0	1	8	144
								16	4	2058	9							
06	9249	X	9249	-0-		-0-	-0-	43	1	7154	3	Y	1851	1816	0	1	8	178
								16	4	2036	9							
07	9052	X	8846	-0-		-206	-0-	6988	3	15	4	Y	1675	1761	0	2	8	90
								1843	9									
08	7967	X	7967	-0-		-0-	-0-	25	1	6299	3	Y	1481	1448	0	2	8	121
								14	4	1629	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	1970	-0-		-572	-0-	13	1	1270	3	Y	616	557	0	1	8	157
								9	4	678	9							
04	2730	N	1682	-0-		-1048	-0-	28	1	1067	3	Y	524	591	0	1	8	89
								11	4	576	9							
05	2728	N	1886	-0-		-842	-0-	84	1	1137	3	Y	594	637	0	1	8	45
								12	4	653	9							
06	1920	N	644	-0-		-1276	-0-	86	1	6	4	Y	502	450	0	1	8	96
								552	9									
07	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	23	1	1207	3	Y	565	602	0	1	8	58
								8	4	622	9							
08	211	N	211	-0-		-0-	-0-	7	3	2	4	Y	184	214	0	1	8	27
								202	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2127	-0-		-942	-0-	17	1	1826	3	Y	254	217	0			65
								5	4	279	9							
04	2970	X	2267	-0-		-703	-0-	35	1	1879	3	Y	314	325	0			54
								8	4	345	9							
05	3069	X	2057	-0-		-1012	-0-	95	1	1670	3	Y	260	294	0			20
								6	4	286	9							
06	2730	X	60	-0-		-2670	-0-	39	1	21	9	Y	19	35	0			4
07	2542	X	3	-0-		-2539	-0-	3	1			Y	-0-	4	0			-0-
08	609	X	609	-0-		-0-	-0-	20	3	4	4	Y	532	451	0	2	8	79
								585	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2745	X	2745	-0-		-0-	-0-		15	1	1653	3	Y	968	889	0			247
									12	4	1065	9							
04	2700	X	1777	-0-		-923	-0-		27	1	979	3	Y	690	818	0	1	8	118
									12	4	759	9							
05	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-		80	1	1580	3	Y	1072	1108	0	1	8	81
									15	4	1179	9							
06	2700	X	1097	-0-		-1603	-0-		119	1	1	3	Y	880	792	0			169
									9	4	968	9							
07	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-		29	1	2172	3	Y	1116	1170	0	1	8	114
									12	4	1228	9							
08	743	X	743	-0-		-0-	-0-		302	3	4	4	Y	397	451	0	1	8	59
									437	9									

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-		32	1	923	3	N	170	190	1			348
									16	4	187	9							
04	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-		50	1	907	3	N	152	180	1			320
									13	4	167	9							
05	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-		47	1	837	3	N	143	180	1			283
									12	4	157	9							
06	1110	N	1035	-0-		-75	-0-		42	1	823	3	N	144	172	1			255
									12	4	158	9							
07	1178	N	1102	-0-		-76	-0-		48	1	884	3	N	144	188	1			211
									12	4	158	9							
08	1054	N	1006	-0-		-48	-0-		48	1	798	3	N	134					345
									13	4	147	9							

KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11040 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	335	-0-		-2889	-0-		33	1	95	3	N	172	180	1			480
									18	4	189	9							
04	1265	X	1265	-0-		-0-	-0-		51	1	883	3	N	280	378	1			382
									23	4	308	9							
05	1841	X	1841	-0-		-0-	-0-		48	1	1509	3	N	243	179	1			446
									17	4	267	9							
06	2475	X	2475	-0-		-0-	-0-		42	1	2168	3	N	226	377	1			295
									16	4	249	9							
07	3157	X	3157	-0-		-0-	-0-		49	1	2854	3	N	217	178	1			334
									15	4	239	9							
08	3695	X	3695	-0-		-0-	-0-		49	1	3386	3	N	222	188	1			368
									16	4	244	9							

HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF. 11234 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11222	-0-		-1395	-0-		53	1	8624	3	Y	2295	2215	0	2	8	178
									20	4	2525	9							
04	12210	X	10325	-0-		-1885	-0-		48	1	8082	3	Y	1979	2002	0	2	8	153
									18	4	2177	9							
05	12617	X	9564	-0-		-3053	-0-		50	1	7645	3	Y	1685	1705	0	3	8	130
									15	4	1854	9							
06	11427	X	11427	-0-		-0-	-0-		59	1	9149	3	Y	2002	1937	0	2	8	193
									17	4	2202	9							
07	11222	X	10782	-0-		-440	-0-		8574	3	17	4	Y	1992	2075	0	3	8	107
									2191	9									
08	9809	X	9809	-0-		-0-	-0-		33	1	7924	3	Y	1671	1638	0	3	8	137
									14	4	1838	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1509	-0-		-444	-0-		16	1	874	3	Y	555	487	0	1	8	141
									8	4	611	9							
04	1920	N	1459	-0-		-461	-0-		27	1	582	3	Y	762	772	0	1	8	130
									12	4	838	9							
05	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-		81	1	330	3	Y	953	1010	0	1	8	72
									13	4	1048	9							
06	1470	N	674	-0-		-796	-0-		68	1	5	4	Y	546	512	0	1	8	105
									601	9									
07	1519	N	1272	-0-		-247	-0-		22	1	146	3	Y	996	998	0	1	8	102
									8	4	1096	9							
08	999	N	999	-0-		-0-	-0-		151	3	5	4	Y	766	753	0	1	8	114
									843	9									

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3084	-0-		-1442	-0-		26	1	1909	3	Y	1033	879	0	1	8	263
									13	4	1136	9							
04	3750	X	3473	-0-		-277	-0-		54	1	2192	3	Y	1100	1174	0	1	8	188
									17	4	1210	9							
05	2356	X	1894	-0-		-462	-0-		125	1	963	3	Y	723	856	0	1	8	54
									11	4	795	9							
06	2970	X	1129	-0-		-1841	-0-		134	1	1	3	Y	895	776	0	1	8	172
									9	4	985	9							
07	3596	X	1754	-0-		-1842	-0-		35	1	661	3	Y	953	1025	0	2	8	98
									10	4	1048	9							
08	1707	X	1707	-0-		-0-	-0-		765	3	7	4	Y	850	820	0	2	8	126
									935	9									

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 11143 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8814	-0-		-858	-0-		64	1	6600	3	Y	1938	1879	0	2	8	150
									18	4	2132	9							
04	9360	X	6316	-0-		-3044	-0-		68	1	4500	3	Y	1575	1602	0	1	8	122
									15	4	1733	9							
05	9672	X	5311	-0-		-4361	-0-		68	1	3788	3	Y	1312	1332	0	1	8	101
									12	4	1443	9							
06	8670	X	7784	-0-		-886	-0-		58	1	5978	3	Y	1575	1523	0	1	8	152
									15	4	1733	9							
07	8959	X	8832	-0-		-127	-0-		6866	3	17	4	Y	1772	1827	0	2	8	95
									1949	9									
08	7629	X	7629	-0-		-0-	-0-		37	1	5881	3	Y	1542	1509	0	2	8	126
									15	4	1696	9							

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 11110 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8501	-0-		-365	-0-		46	1	6344	3	Y	1903	1840	0	2	8	147
									18	4	2093	9							
04	8580	X	8034	-0-		-546	-0-		42	1	6017	3	Y	1780	1788	0	1	8	138
									17	4	1958	9							
05	8866	X	8352	-0-		-514	-0-		43	1	6303	3	Y	1808	1805	0	2	8	139
									17	4	1989	9							
06	8580	X	8072	-0-		-508	-0-		39	1	6041	3	Y	1795	1759	0	2	8	173
									17	4	1975	9							
07	8649	X	7749	-0-		-900	-0-		5930	3	16	4	Y	1639	1722	0	2	8	88
									1803	9									
08	7579	X	7579	-0-		-0-	-0-		24	1	5834	3	Y	1551	1510	0	2	8	127
									15	4	1706	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9564	X	9564	-0-		-0-	-0-	50	1	7047	3	Y	2224	2141	0	2	8	172
								21	4	2446	9							
04	8695	X	8695	-0-		-0-	-0-	44	1	6373	3	Y	2054	2066	0	1	8	159
								19	4	2259	9							
05	8633	X	8633	-0-		-0-	-0-	48	1	6456	3	Y	1920	1929	0	2	8	148
								17	4	2112	9							
06	8255	X	8255	-0-		-0-	-0-	42	1	6315	3	Y	1710	1692	0	2	8	164
								17	4	1881	9							
07	8409	X	8409	-0-		-0-	-0-	6322	3	18	4	Y	1881	1941	0	3	8	101
								2069	9									
08	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	27	1	6135	3	Y	1867	1813	0	2	8	153
								18	4	2054	9							

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2553	X	2553	-0-		-0-	-0-	26	1	1765	3	Y	683	621	0			141
								11	4	751	9							
04	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	29	1	3262	3	Y	614	657	0			98
								10	4	675	9							
05	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-	21	1	2463	3	Y	568	605	0			61
								9	4	625	9							
06	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	17	1	2117	3	Y	515	505	0			71
								8	4	567	9							
07	2356	X	2290	-0-		-66	-0-	17	1	1738	3	Y	480	506	0			45
								7	4	528	9							
08	428	X	428	-0-		-0-	-0-	17	1	30	3	Y	341	346	0			40
								6	4	375	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	53	1	2136	3	Y	589	524	0	1	8	121
								10	4	648	9							
04	2430	X	2063	-0-		-367	-0-	41	1	1598	3	Y	379	440	0			60
								7	4	417	9							
05	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	31	1	2640	3	Y	576	573	0	1	8	62
								9	4	634	9							
06	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	22	1	2495	3	Y	429	431	0	1	8	59
								8	4	472	9							
07	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	23	1	2504	3	Y	407	427	0	1	8	38
								6	4	448	9							
08	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	19	1	2648	3	Y	396	387	0	1	8	46
								7	4	436	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2557	X	2557	-0-		-0-	-0-	25	1	1885	3	Y	580	522	0			120
								9	4	638	9							
04	2055	X	2055	-0-		-0-	-0-	22	1	1524	3	Y	456	503	0			73
								7	4	502	9							
05	2077	X	1470	-0-		-607	-0-	22	1	1071	3	Y	338	375	0			36
								5	4	372	9							
06	2010	X	1542	-0-		-468	-0-	16	1	1129	3	Y	355	342	0			49
								6	4	391	9							
07	2077	X	1778	-0-		-299	-0-	15	1	1371	3	Y	352	368	0			33
								5	4	387	9							
08	1911	X	1911	-0-		-0-	-0-	17	1	1437	3	Y	410	395	0			48
								6	4	451	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	31	1	2093	3	Y	961	859	0	1	8	162
							13	4	1057	9							
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	31	1	2305	3	Y	882	949	0	1	8	94
							11	4	970	9							
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	22	1	1840	3	Y	857	905	0	1	8	45
							10	4	943	9							
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	2187	3	13	4	Y	1076	927	0	1	8	193
							1184	9									
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	95	1	2149	3	Y	894	986	0	1	8	100
							9	4	983	9							
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	33	1	2108	3	Y	887	945	0	1	8	41
							7	4	976	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	14	1	1116	3	Y	317	288	0			81
							5	4	349	9							
04	1860	N	260	-0-	-1600	-0-	3	1	183	3	Y	65	135	0			11
							2	4	72	9							
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	9	7	0			2
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	1	1	32	9	Y	29	27	0	1	8	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	14360	-0-	-4457	-0-	50	1	11049	3	Y	2941	2981	0	5	8	76
							26	4	3235	9							
04	17460	X	13191	-0-	-4269	-0-	42	1	10045	3	Y	2799	2753	0	5	8	117
							25	4	3079	9							
05	16523	X	12710	-0-	-3813	-0-	31	1	9771	3	Y	2622	2667	0	4	8	68
							24	4	2884	9							
06	14610	X	12051	-0-	-2559	-0-	26	1	9273	3	Y	2482	2283	0	129	1	135
							22	4	2730	9			3	8			
07	14415	X	12486	-0-	-1929	-0-	28	1	9497	3	Y	2676	2740	0	4	8	67
							17	4	2944	9							
08	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	27	1	9023	3	Y	2374	2332	0	4	8	105
							14	4	2611	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17329	X	13390	-0-	-3939	-0-	49	1	10212	3	Y	2822	2860	0	5	8	73
							25	4	3104	9							
04	15450	X	11847	-0-	-3603	-0-	38	1	8873	3	Y	2648	2605	0	5	8	111
							23	4	2913	9							
05	14911	X	10925	-0-	-3986	-0-	28	1	8227	3	Y	2407	2451	0	4	8	63
							22	4	2648	9							
06	13590	X	10253	-0-	-3337	-0-	22	1	7485	3	Y	2476	2273	0	128	1	135
							22	4	2724	9			3	8			
07	13454	X	11336	-0-	-2118	-0-	27	1	8611	3	Y	2436	2505	0	5	8	61
							18	4	2680	9							
08	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	25	1	7986	3	Y	2285	2240	0	5	8	101
							15	4	2514	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17329	X	13950	-0-	-3379	-0-	44	1	10478	3	Y	3096	3132	0	4	8	80
							22	4	3406	9							
04	15330	X	12171	-0-	-3159	-0-	36	1	9223	3	Y	2630	2596	0	4	8	110
							19	4	2893	9							
05	14725	X	11655	-0-	-3070	-0-	28	1	8773	3	Y	2577	2616	0	4	8	67
							19	4	2835	9							
06	13500	X	11569	-0-	-1931	-0-	26	1	8807	3	Y	2471	2271	0	128	1	135
							18	4	2718	9			4	8			
07	13950	X	11939	-0-	-2011	-0-	28	1	9133	3	Y	2512	2579	0	5	8	63
							15	4	2763	9							
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	26	1	8395	3	Y	2302	2259	0	5	8	101
							11	4	2532	9							

SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27174	X	27174	-0-	-0-	-0-	386	1	22323	3	Y	4017	3990	0	6	8	146
							46	4	4419	9							
04	27480	X	24138	-0-	-3342	-0-	402	1	19542	3	Y	3775	3794	0	5	8	122
							41	4	4153	9							
05	28396	X	19339	-0-	-9057	-0-	372	1	14706	3	Y	3840	3795	0	5	8	162
							37	4	4224	9							
06	27480	X	16443	-0-	-11037	-0-	425	1	12308	3	Y	3344	3167	0	5	8	334
							32	4	3678	9							
07	28024	X	16295	-0-	-11729	-0-	456	1	12200	3	Y	3280	3519	0	7	8	88
							31	4	3608	9							
08	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	455	1	11855	3	Y	3117	3094	0	7	8	104
							29	4	3429	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29481	X	19617	-0-	-9864	-0-	409	1	15696	3	Y	3161	3129	0	3	8	115
							35	4	3477	9							
04	24540	X	17929	-0-	-6611	-0-	442	1	14463	3	Y	2722	2744	0	5	8	88
							30	4	2994	9							
05	23312	X	17743	-0-	-5569	-0-	447	1	14414	3	Y	2595	2570	0	4	8	109
							27	4	2855	9							
06	20220	X	16749	-0-	-3471	-0-	506	1	13146	3	Y	2790	2617	0	4	8	278
							28	4	3069	9							
07	20553	X	16410	-0-	-4143	-0-	563	1	12831	3	Y	2716	2916	0	5	8	73
							28	4	2988	9							
08	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	594	1	12238	3	Y	2560	2543	0	4	8	86
							26	4	2816	9							

SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31620	X	23036	-0-	-8584	-0-	272	1	18595	3	Y	3756	3726	0	5	8	137
							37	4	4132	9							
04	27870	X	20976	-0-	-6894	-0-	279	1	16794	3	Y	3518	3537	0	4	8	114
							33	4	3870	9							
05	27373	X	20882	-0-	-6491	-0-	270	1	16838	3	Y	3404	3371	0	4	8	143
							30	4	3744	9							
06	24060	X	18996	-0-	-5064	-0-	331	1	15282	3	Y	3050	2884	0	5	8	304
							28	4	3355	9							
07	24397	X	18761	-0-	-5636	-0-	368	1	15037	3	Y	3025	3242	0	5	8	82
							28	4	3328	9							
08	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	389	1	14502	3	Y	2875	2856	0	5	8	96
							27	4	3163	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	4204	X	4204	-0-		-0-	-0-	44	1	3193	3	Y	872	900	0	3	8	22
								8	4	959	9							
04	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-	38	1	3122	3	Y	687	677	0	3	8	29
								7	4	756	9							
05	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-	29	1	3113	3	Y	1177	1173	0	2	8	31
								9	4	1295	9							
06	4971	X	4971	-0-		-0-	-0-	33	1	3452	3	Y	1341	1228	0	69	1	73
								11	4	1475	9			2	8			
07	5405	X	5405	-0-		-0-	-0-	36	1	3929	3	Y	1302	1339	0	3	8	33
								8	4	1432	9							
08	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	34	1	3242	3	Y	1220	1196	0	3	8	54
								6	4	1342	9							

SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	19158	X	15172	-0-		-3986	-0-	51	1	11487	3	Y	3279	3323	0	5	8	84
								27	4	3607	9							
04	17760	X	14098	-0-		-3662	-0-	43	1	10682	3	Y	3044	2995	0	6	8	127
								25	4	3348	9							
05	16926	X	13013	-0-		-3913	-0-	31	1	9770	3	Y	2898	2944	0	5	8	76
								24	4	3188	9							
06	15060	X	12445	-0-		-2615	-0-	30	1	9322	3	Y	2790	2564	0	145	1	152
								24	4	3069	9			5	8			
07	15159	X	12710	-0-		-2449	-0-	38	1	9654	3	Y	2729	2808	0	5	8	68
								16	4	3002	9							
08	12441	X	12441	-0-		-0-	-0-	27	1	9522	3	Y	2618	2566	0	5	8	115
								12	4	2880	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. 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
03	7298	X	7298	-0-		-0-	-0-	1037	1	3846	3	Y	2172	2092	0	2	8	214
								26	4	2389	9							
04	6294	X	6294	-0-		-0-	-0-	425	1	3835	3	Y	1830	1931	0	2	8	111
								21	4	2013	9							
05	6555	X	6555	-0-		-0-	-0-	460	1	4036	3	Y	1854	1841	0	2	8	122
								20	4	2039	9							
06	6259	X	6259	-0-		-0-	-0-	438	1	3821	3	Y	1802	1636	0	2	8	286
								18	4	1982	9							
07	6562	X	6562	-0-		-0-	-0-	506	1	4033	3	Y	1822	1953	0	3	8	152
								19	4	2004	9							
08	6141	X	6141	-0-		-0-	-0-	501	1	3684	3	Y	1762	1744	0	3	8	167
								18	4	1938	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. 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
03	6076	X	3751	-0-		-2325	-0-	32	1	2625	3	Y	984	922	0	1	8	124
								12	4	1082	9							
04	5880	X	3933	-0-		-1947	-0-	30	1	2843	3	Y	954	975	0	1	8	102
								11	4	1049	9							
05	6076	X	4026	-0-		-2050	-0-	29	1	2969	3	Y	922	942	0	1	8	81
								14	4	1014	9							
06	5880	X	4454	-0-		-1426	-0-	29	1	3316	3	Y	998	947	0	1	8	131
								11	4	1098	9							
07	4976	X	4976	-0-		-0-	-0-	30	1	3868	3	Y	970	1011	0	1	8	89
								11	4	1067	9							
08	5064	X	5064	-0-		-0-	-0-	28	1	3974	3	Y	955	958	0	1	8	85
								11	4	1051	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	311	1	2962	3	Y	1500	1525	0	2	8	87
							18	4	1650	9							
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	260	1	3127	3	Y	1552	1535	0	2	8	102
							18	4	1707	9							
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	279	1	3087	3	Y	2002	1956	0	1	8	147
							20	4	2202	9							
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	262	1	2916	3	Y	1718	1602	0	1	8	262
							17	4	1890	9							
07	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	253	1	3052	3	Y	1498	1634	0	2	8	124
							16	4	1648	9							
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	299	1	2995	3	Y	1446	1450	0	2	8	118
							16	4	1591	9							

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	534	-0-	-1543	-0-	257	1	34	3	Y	218	232	0	1	8	13
							3	4	240	9							
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	295	1	4468	3	Y	1470	1430	0	3	8	138
							15	4	1617	9							
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	271	1	4274	3	Y	1340	1369	0	3	8	106
							14	4	1474	9							
05	5301	X	4909	-0-	-392	-0-	325	1	3103	3	Y	1335	1324	0	3	8	114
							12	4	1469	9							
06	5130	X	4304	-0-	-826	-0-	360	1	2670	3	Y	1148	1025	0	3	8	234
							11	4	1263	9							
07	5301	X	4240	-0-	-1061	-0-	461	1	2469	3	Y	1180	1301	0	4	8	109
							12	4	1298	9							
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	442	1	1348	3	Y	1106	1113	0	2	8	100
							10	4	1217	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	369	1	5016	3	Y	2143	2068	0	5	8	201
							19	4	2357	9							
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	330	1	4571	3	Y	1941	1984	0	5	8	153
							17	4	2135	9							
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	365	1	4571	3	Y	1807	1802	0	4	8	154
							14	4	1988	9							
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	438	1	4072	3	Y	1654	1466	0	4	8	338
							14	4	1819	9							
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	505	1	3121	3	Y	1633	1815	0	5	8	151
							14	4	1796	9							
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	477	1	3261	3	Y	1676	1671	0	5	8	151
							15	4	1844	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	430	1	4250	3	Y	2101	2051	0	3	8	198
							33	4	2311	9							
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	446	1	4177	3	Y	2068	2129	0	3	8	134
							31	4	2275	9							
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	463	1	5037	3	Y	2025	2022	0	2	8	135
							27	4	2228	9							
06	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	444	1	8143	3	Y	2079	1972	0	2	8	240
							31	4	2287	9							
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	456	1	6384	3	Y	1904	2005	0	3	8	136
							28	4	2094	9							
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	465	1	5159	3	Y	1913	1910	0	4	8	135
							27	4	2104	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	358	1	4854	3	Y	1558	1555	0	2	8	29
							21	4	1714	9							
04	6000	X	5177	-0-	-823	-0-	353	1	3130	3	Y	1524	1525	0	2	8	26
							18	4	1676	9							
05	6200	X	5944	-0-	-256	-0-	315	1	4047	3	Y	1423	1425	0	2	8	22
							17	4	1565	9							
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	327	1	4863	3	Y	1586	1566	0	2	8	40
							18	4	1745	9							
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	343	1	4555	3	Y	1533	1538	0	3	8	32
							19	4	1686	9							
08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	339	1	5169	3	Y	1390	1394	0	3	8	25
							20	4	1529	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
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	352	1	3063	3	Y	2318	2315	0	2	8	43
							26	4	2550	9							
04	5370	X	4963	-0-	-407	-0-	353	1	2515	3	Y	1886	1895	0	1	8	33
							20	4	2075	9							
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	359	1	3768	3	Y	1986	1986	0	2	8	31
							20	4	2185	9							
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	338	1	4207	3	Y	1973	1952	0	2	8	50
							20	4	2170	9							
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	339	1	4181	3	Y	1975	1982	0	2	8	41
							21	4	2173	9							
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	361	1	4496	3	Y	1817	1824	0	2	8	32
							23	4	1999	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
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	166	1	565	3	Y	831	850	0	1	8	48
							10	4	914	9							
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	237	1	927	3	Y	879	868	0	1	8	58
							10	4	967	9							
05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	214	1	938	3	Y	815	812	0	1	8	60
							9	4	897	9							
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	337	1	995	3	Y	773	714	0	1	8	118
							8	4	850	9							
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	363	1	2048	3	Y	1217	1233	0	1	8	101
							13	4	1339	9							
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	390	1	2040	3	Y	1016	1033	0	1	8	83
							12	4	1118	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1568	-0-	-1315	-0-	82	1	763	3	Y	650	698	0	3	8	38
							8	4	715	9							
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	226	1	1546	3	Y	1107	1070	0	2	8	73
							13	4	1218	9							
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	247	1	2123	3	Y	1247	1226	0	3	8	91
							14	4	1372	9							
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	420	1	2511	3	Y	1205	1109	0	4	8	183
							15	4	1326	9							
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	370	1	2443	3	Y	1053	1144	0	5	8	87
							14	4	1158	9							
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	295	1	1816	3	Y	1013	1013	0	4	8	83
							12	4	1114	9							

CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	51	1	1749	3	Y	382	381	0	1	8	10
							4	4	420	9							
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	42	1	2174	3	Y	337	317	0	20	1	9
							3	4	371	9			1	8			
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	309	300	0	1	8	17
							3	4	340	9							
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	27	1	1263	3	Y	274	264	0	1	8	26
							4	4	301	9							
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	29	1	1127	3	Y	258	275	0	1	8	8
							3	4	284	9							
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	32	1	1008	3	Y	226	199	0	22	1	12
							2	4	249	9			1	8			

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
03	9114	X	2559	-0-	-6555	-0-	39	1	275	3	Y	2011	1964	0			97
							33	4	2212	9							
04	8610	X	5019	-0-	-3591	-0-	63	1	2501	3	Y	2202	2207	0	1	8	91
							33	4	2422	9							
05	8897	X	5570	-0-	-3327	-0-	79	1	3177	3	Y	2079	2147	0	1	8	22
							27	4	2287	9							
06	8280	X	5575	-0-	-2705	-0-	48	1	3545	3	Y	1779	1795	0	1	8	5
							25	4	1957	9							
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	43	1	5048	3	Y	1707	1702	0	3	8	7
							24	4	1878	9							
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	39	1	5135	3	Y	1661	1654	0	3	8	11
							26	4	1827	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
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	24	1	1602	3	Y	193	185	0			27
							4	4	212	9							
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	16	1	1463	3	Y	171	179	0			19
							3	4	188	9							
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	15	1	1370	3	Y	166	160	0	1	8	24
							3	4	183	9							
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	15	1	1225	3	Y	142	136	0			30
							6	4	156	9							
07	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	14	1	1004	3	Y	153	163	0	1	8	19
							11	4	168	9							
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	13	1	1120	3	Y	138	138	0	1	8	18
							10	4	152	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	23	1	1206	3	Y	311	301	0	2	8	43
							6	4	342	9							
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	16	1	1181	3	Y	286	295	0	2	8	32
							6	4	315	9							
05	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	16	1	1079	3	Y	256	250	0	1	8	37
							4	4	282	9							
06	1530	N	327	-0-	-1203	-0-	30	1	17	3	Y	246	230	0	1	8	52
							9	4	271	9							
07	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	22	1	938	3	Y	330	339	0	2	8	41
							22	4	363	9							
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	20	1	1423	3	Y	345	339	0	2	8	45
							23	4	380	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5686	-0-	-204	-0-	60	1	4952	3	Y	601	588	0	1	8	83
							13	4	661	9							
04	5490	X	5332	-0-	-158	-0-	45	1	4696	3	Y	526	548	0	2	8	59
							12	4	579	9							
05	5673	X	4222	-0-	-1451	-0-	37	1	3763	3	Y	376	380	0	1	8	54
							8	4	414	9							
06	5490	X	5018	-0-	-472	-0-	51	1	4371	3	Y	518	462	0	1	8	109
							26	4	570	9							
07	5673	X	4732	-0-	-941	-0-	51	1	4082	3	Y	497	543	0	2	8	61
							52	4	547	9							
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	41	1	4427	3	Y	482	478	0	3	8	62
							53	4	530	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	1647	-0-	-4584	-0-	59	1	1074	3	Y	458	478	0	2	8	63
							10	4	504	9							
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	56	1	4202	3	Y	924	882	0	1	8	104
							16	4	1016	9							
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	48	1	2413	3	Y	682	686	0	2	8	98
							12	4	750	9							
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	49	1	1978	3	Y	650	610	0	1	8	137
							29	4	715	9							
07	5456	X	2506	-0-	-2950	-0-	46	1	1722	3	Y	622	680	0	2	8	77
							54	4	684	9							
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	38	1	1348	3	Y	568	569	0	2	8	74
							46	4	625	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1384	-0-	-414	-0-	30	1	1024	3	Y	295	295	0	1	8	41
							5	4	325	9							
04	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	22	1	1018	3	Y	298	305	0	1	8	33
							5	4	328	9							
05	1829	N	1149	-0-	-680	-0-	20	1	818	3	Y	279	271	0	1	8	40
							4	4	307	9							
06	1350	N	733	-0-	-617	-0-	23	1	378	3	Y	293	270	0	1	8	62
							10	4	322	9							
07	1426	N	981	-0-	-445	-0-	16	1	592	3	Y	321	342	0	1	8	40
							20	4	353	9							
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	15	1	764	3	Y	316	314	0	1	8	41
							20	4	348	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	34	1	2832	3	Y	817	810	0	2	8	112
							14	4	899	9							
04	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	24	1	2706	3	Y	647	685	0	2	8	72
							12	4	712	9							
05	3906	X	3230	-0-	-676	-0-	24	1	2536	3	Y	600	585	0	1	8	86
							10	4	660	9							
06	3780	X	3505	-0-	-275	-0-	25	1	2729	3	Y	658	604	0	1	8	139
							27	4	724	9							
07	3906	X	3261	-0-	-645	-0-	24	1	2508	3	Y	615	677	0	1	8	76
							52	4	677	9							
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	23	1	2456	3	Y	575	574	0	2	8	75
							48	4	633	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	72	1	1128	3	Y	847	841	0	1	8	117
							13	4	932	9							
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	719	755	0			81
							11	4	791	9							
05	2666	N	1864	-0-	-802	-0-	49	1	1035	3	Y	702	682	0			101
							8	4	772	9							
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	3	Y	743	686	0	1	8	157
							27	4	817	9							
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	50	1	1568	3	Y	812	867	0	1	8	101
							60	4	893	9							
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	28	1	2114	3	Y	728	733	0	1	8	95
							62	4	801	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	478	1	563	3	Y	541	442	0			147
							9	4	595	9							
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	419	1	696	3	Y	452	555	0			44
							7	4	497	9							
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	359	1	886	3	Y	490	434	0			100
							6	4	539	9							
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	308	1	731	3	Y	514	468	0			146
							7	4	565	9							
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	449	1	792	3	Y	560	660	0	1	8	45
							8	4	616	9							
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	397	1	734	3	Y	557	551	0	1	8	50
							7	4	613	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2700	-0-	-524	-0-	208	1	2313	3	Y	157	184	0	2	8	42
							6	4	173	9							
04	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	211	1	1983	3	Y	402	404	0	1	8	39
							9	4	442	9							
05	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	200	1	2295	3	Y	500	437	0			102
							10	4	550	9							
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	220	1	2366	3	Y	441	417	0	1	8	125
							10	4	485	9							
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	263	1	2608	3	Y	457	545	0			37
							13	4	503	9							
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	258	1	632	3	Y	214	232	0			19
							4	4	235	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4762	-0-	-973	-0-	313	1	3316	3	Y	1017	840	0			277
							14	4	1119	9							
04	5550	X	4176	-0-	-1374	-0-	247	1	2940	3	Y	887	1078	0			86
							13	4	976	9							
05	5673	X	4163	-0-	-1510	-0-	221	1	2986	3	Y	859	770	0			175
							11	4	945	9							
06	5280	X	4260	-0-	-1020	-0-	224	1	3044	3	Y	890	811	0	1	8	253
							13	4	979	9							
07	5022	X	4317	-0-	-705	-0-	243	1	3051	3	Y	918	1096	0	1	8	74
							13	4	1010	9							
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	234	1	2642	3	Y	904	896	0	1	8	81
							12	4	994	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	2524	-0-	-2095	-0-	214	1	1726	3	Y	522	442	0			142
							10	4	574	9							
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	236	1	3170	3	Y	636	716	0			62
							14	4	700	9							
05	4154	X	3217	-0-	-937	-0-	228	1	2521	3	Y	417	394	0			85
							9	4	459	9							
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	247	1	3182	3	Y	557	483	0	1	8	158
							12	4	613	9							
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	297	1	3636	3	Y	597	706	0	1	8	48
							14	4	657	9							
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	242	1	2901	3	Y	586	581	0	1	8	52
							12	4	645	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
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	245	1	3150	3	Y	992	815	0			270
							18	4	1091	9							
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	216	1	3154	3	Y	843	1031	0			82
							17	4	927	9							
05	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	192	1	3039	3	Y	697	637	0			142
							12	4	767	9							
06	4350	X	4225	-0-	-125	-0-	209	1	3225	3	Y	706	647	0			201
							14	4	777	9							
07	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	235	1	3238	3	Y	706	849	0	1	8	57
							15	4	777	9							
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	222	1	2441	3	Y	466	480	0	1	8	42
							11	4	513	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
03	3534	X	2	-0-	-3532	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	1110	X	985	-0-	-125	-0-	155	1	96	3	Y	663	452	0	1	8	210
							5	4	729	9							
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	273	1	232	3	Y	790	860	0	1	8	139
							9	4	869	9							
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	155	1	73	3	Y	615	370	0	1	8	383
							8	4	677	9							
07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	211	1	384	3	Y	681	961	0	1	8	102
							11	4	749	9							
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	216	1	86	3	Y	637	643	0	2	8	94
							9	4	701	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	2294	X	1407	-0-	-887	-0-		302	1	632	3	Y	422	365	0	1	8	255
								9	4	464	9							
04	2220	X	1483	-0-	-737	-0-		239	1	740	3	Y	450	557	0	1	8	147
								9	4	495	9							
05	2201	X	2194	-0-	-7	-0-		233	1	1443	3	Y	464	529	0	1	8	81
								8	4	510	9							
06	2130	X	2073	-0-	-57	-0-		228	1	1286	3	Y	501	270	0	1	8	311
								8	4	551	9							
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-		288	1	1749	3	Y	470	709	0	2	8	70
								8	4	517	9							
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		313	1	522	3	Y	395	405	0	2	8	58
								5	4	435	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	4867	X	3996	-0-	-871	-0-		313	1	2851	3	Y	744	597	0	1	8	451
								14	4	818	9							
04	4710	X	3476	-0-	-1234	-0-		226	1	2451	3	Y	714	929	0	1	8	235
								14	4	785	9							
05	4867	X	4668	-0-	-199	-0-		226	1	3591	3	Y	762	862	0	2	8	133
								13	4	838	9							
06	4590	X	3742	-0-	-848	-0-		271	1	2799	3	Y	602	360	0	1	8	374
								10	4	662	9							
07	4743	X	4241	-0-	-502	-0-		308	1	3189	3	Y	666	937	0	3	8	100
								11	4	733	9							
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-		321	1	929	3	Y	694	689	0	2	8	103
								8	4	763	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		311	1	1208	3	Y	412	312	0	1	8	249
								14	4	453	9							
04	1410	N	828	-0-	-582	-0-		173	1	409	3	Y	215	390	0	1	8	73
								9	4	237	9							
05	1984	N	941	-0-	-1043	-0-		173	1	362	3	Y	360	369	0	1	8	63
								10	4	396	9							
06	1920	N	420	-0-	-1500	-0-		159	1	25	3	Y	208	141	0	1	8	129
								7	4	229	9							
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-		247	1	710	3	Y	701	724	0	1	8	105
								12	4	771	9							
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		286	1	351	3	Y	426	467	0	1	8	63
								10	4	469	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121923	X	41665	-0-	-80258	-0-		176	1	29590	3	Y	10703	10599	0	21	8	200
								126	4	11773	9							
04	87480	X	46671	-0-	-40809	-0-		271	1	33469	3	Y	11646	11626	0	18	8	202
								120	4	12811	9							
05	56017	X	43641	-0-	-12376	-0-		276	1	31681	3	Y	10523	10546	0	15	8	164
								109	4	11575	9							
06	40320	X	39691	-0-	-629	-0-		269	1	29126	3	Y	9273	9188	0	13	8	236
								96	4	10200	9							
07	48236	X	36083	-0-	-12153	-0-		233	1	26629	3	Y	8302	8349	0	17	8	172
								89	4	9132	9							
08	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-		223	1	25272	3	Y	8013	8027	0	16	8	142
								86	4	8814	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51088	X	7902	-0-	-43186	-0-	155	1	5676	3	Y	1866	1977	0	3	8	40
							18	4	2053	9							
04	49440	X	-0-	-0-	-49440	-0-					Y	-0-	30	0	10	1	-0-
05	49910	X	4449	-0-	-45461	-0-	71	1	2166	3	Y	1995	1103	0	835	1	50
							17	4	2195	9			7	8			
06	45750	X	6976	-0-	-38774	-0-	93	1	3910	3	Y	2680	2584	0	13	8	133
							25	4	2948	9							
07	41230	X	5726	-0-	-35504	-0-	41	1	3152	3	Y	2284	2347	0	11	8	59
							21	4	2512	9							
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	49	1	4016	3	Y	2255	2229	0	15	8	70
							19	4	2481	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78337	X	29785	-0-	-48552	-0-	297	1	21235	3	Y	7420	7413	0	9	8	139
							91	4	8162	9							
04	55500	X	24573	-0-	-30927	-0-	292	1	17656	3	Y	5955	5984	0	7	8	103
							74	4	6551	9							
05	46748	X	22603	-0-	-24145	-0-	308	1	16231	3	Y	5455	5466	0	7	8	85
							63	4	6001	9							
06	38160	X	19287	-0-	-18873	-0-	187	1	13960	3	Y	4624	4585	0	6	8	118
							54	4	5086	9							
07	32984	X	17518	-0-	-15466	-0-	104	1	12594	3	Y	4336	4357	0	7	8	90
							50	4	4770	9							
08	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	128	1	12037	3	Y	4011	4023	0	7	8	71
							48	4	4412	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
03	60202	X	32677	-0-	-27525	-0-	305	1	23809	3	Y	7719	7729	0	7	8	163
							72	4	8491	9							
04	58260	X	27440	-0-	-30820	-0-	269	1	20093	3	Y	6382	6360	0	6	8	179
							58	4	7020	9							
05	59179	X	25273	-0-	-33906	-0-	281	1	18626	3	Y	5743	5708	0	6	8	208
							49	4	6317	9							
06	43170	X	21970	-0-	-21200	-0-	282	1	16263	3	Y	4894	4868	0	5	8	229
							42	4	5383	9							
07	37913	X	20455	-0-	-17458	-0-	225	1	15160	3	Y	4572	4637	0	6	8	158
							41	4	5029	9							
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	214	1	13941	3	Y	4225	4177	0	6	8	200
							39	4	4648	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
03	50654	X	27910	-0-	-22744	-0-	294	1	19925	3	Y	6919	6930	0	8	8	146
							80	4	7611	9							
04	49020	X	23242	-0-	-25778	-0-	260	1	16618	3	Y	5726	5705	0	7	8	160
							65	4	6299	9							
05	50654	X	21397	-0-	-29257	-0-	289	1	15270	3	Y	5257	5220	0	6	8	191
							55	4	5783	9							
06	37560	X	18930	-0-	-18630	-0-	292	1	13433	3	Y	4686	4652	0	5	8	220
							50	4	5155	9							
07	32426	X	17450	-0-	-14976	-0-	245	1	12360	3	Y	4361	4424	0	6	8	151
							48	4	4797	9							
08	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	227	1	12017	3	Y	4192	4139	0	6	8	198
							47	4	4611	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56265	X	31639	-0-	-24626	-0-	328	1	22281	3	Y	8142	8152	0	7	8	172
							74	4	8956	9							
04	54450	X	26689	-0-	-27761	-0-	341	1	18764	3	Y	6839	6815	0	5	8	191
							61	4	7523	9							
05	56265	X	24698	-0-	-31567	-0-	343	1	17361	3	Y	6311	6268	0	5	8	229
							52	4	6942	9							
06	41880	X	21764	-0-	-20116	-0-	327	1	15157	3	Y	5666	5625	0	4	8	266
							47	4	6233	9							
07	37045	X	20836	-0-	-16209	-0-	254	1	14346	3	Y	5626	5693	0	4	8	195
							47	4	6189	9							
08	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	244	1	13362	3	Y	4739	4705	0	5	8	224
							43	4	5213	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	14	14	0			4
							15	9									
04	3120	X	195	-0-	-2925	-0-	67	1	51	3	Y	69	49	0	1	8	23
							1	4	76	9							
05	3224	X	200	-0-	-3024	-0-	69	1	28	3	Y	93	94	0			22
							1	4	102	9							
06	3120	X	153	-0-	-2967	-0-	89	1	31	3	Y	29	32	0			19
							1	4	32	9							
07	217	X	113	-0-	-104	-0-	58	1	21	3	Y	30	46	0			3
							1	4	33	9							
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	3	0			-0-

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
03	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	303	1	650	3	Y	523	461	0	1	8	145
							8	4	575	9							
04	1230	X	1154	-0-	-76	-0-	295	1	438	3	Y	377	394	0	1	8	127
							6	4	415	9							
05	1395	X	1241	-0-	-154	-0-	252	1	400	3	Y	530	531	0	1	8	125
							6	4	583	9							
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	348	1	925	3	Y	578	331	0			372
							8	4	636	9							
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	309	1	794	3	Y	529	852	0	1	8	48
							7	4	582	9							
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	294	1	333	3	Y	431	397	0	1	8	81
							5	4	474	9							

NAYLOR JONES UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					Y	1	55	0			123
04	3390	X	466	-0-	-2924	-0-	116	1	24	3	Y	294	343	0			74
							3	4	323	9							
05	3503	X	376	-0-	-3127	-0-	159	1	25	3	Y	173	227	0	1	8	19
							2	4	190	9							
06	3390	X	441	-0-	-2949	-0-	168	1	30	3	Y	218	190	0			47
							3	4	240	9							
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	181	1	33	3	Y	306	293	0	1	8	59
							4	4	337	9							
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	187	1	35	3	Y	274	285	0			48
							3	4	301	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21607	X	2441	-0-	-19166	-0-	9	1	1743	3	Y	617	584	0	1	8	125
							10	4	679	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0			80
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	15	0			65
06	2940	X	71	-0-	-2869	-0-	15	1	5	3	Y	45	110	0			-0-
							1	4	50	9							
07	3038	X	123	-0-	-2915	-0-	31	1	10	3	Y	74	72	0	1	8	1
							1	4	81	9							
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	803	795	0	1	8	8
							5	4	883	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23436	X	5520	-0-	-17916	-0-	12	1	4158	3	Y	1210	1049	0	1	8	246
							19	4	1331	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	0			157
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	29	0			128
06	5340	X	338	-0-	-5002	-0-	10	1	29	3	Y	270	396	0			2
							2	4	297	9							
07	5518	X	2769	-0-	-2749	-0-	45	1	302	3	Y	2179	2153	0	13	8	15
							25	4	2397	9							
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	Y	643	640	0	12	8	6
							20	4	707	9							

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	155	1	10	3	Y	1280	894	0	29	1	417
							16	4	1408	9			1	8			
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	426	1	86	3	Y	1037	1373	0	2	8	79
							18	4	1141	9							
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	374	1	288	3	Y	851	864	0	4	8	62
							14	4	936	9							
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	370	1	92	3	Y	744	650	0	3	8	153
							12	4	818	9							
07	949	X	949	-0-	-0-	-0-	303	1	64	3	Y	523	612	0	4	8	60
							7	4	575	9							
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	421	1	29	3	Y	311	335	0	1	8	35
							5	4	342	9							

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	148	1	4	3	Y	462	346	0	11	1	151
							7	4	508	9							
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	469	1	81	3	Y	977	1051	0	2	8	75
							16	4	1075	9							
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	425	1	261	3	Y	770	786	0	3	8	56
							11	4	847	9							
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	310	1	83	3	Y	670	586	0	2	8	138
							9	4	737	9							
07	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	274	1	162	3	Y	609	674	0	3	8	70
							6	4	670	9							
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	423	1	73	3	Y	746	728	0	4	8	84
							8	4	821	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAGOULAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11257 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28427	X	2562	-0-	-25865	-0-	129	1	1866	3	Y	506	445	0	1	8	137
							10	4	557	9							
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	123	1	1871	3	Y	566	590	0	1	8	112
							10	4	623	9							
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	124	1	1735	3	Y	505	502	0	1	8	114
							9	4	556	9							
06	2490	X	1624	-0-	-866	-0-	90	1	1053	3	Y	431	309	0			236
							7	4	474	9							
07	2728	X	1854	-0-	-874	-0-	109	1	1189	3	Y	497	643	0	1	8	89
							9	4	547	9							
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	124	1	2033	3	Y	567	550	0	1	8	105
							11	4	624	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28582	X	1624	-0-	-26958	-0-	176	1	942	3	Y	452	396	0	1	8	122
							9	4	497	9							
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	188	1	943	3	Y	481	507	0	1	8	95
							9	4	529	9							
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	182	1	1060	3	Y	477	464	0	1	8	107
							8	4	525	9							
06	1560	X	1192	-0-	-368	-0-	163	1	546	3	Y	433	303	0			237
							7	4	476	9							
07	1736	X	1363	-0-	-373	-0-	181	1	693	3	Y	438	596	0	1	8	78
							7	4	482	9							
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	3	Y	474	463	0	1	8	88
							8	4	521	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
*03	38254	X	1903	-0-	-36351	-0-	157	1	875	3	Y	781	682	0			211
							12	4	859	9							
*04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	147	1	765	3	Y	674	752	0			133
							11	4	741	9							
*05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	148	1	681	3	Y	590	589	0	1	8	133
							9	4	649	9							
*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							

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
03	20894	X	478	-0-	-20416	-0-	37	1	32	3	Y	369	369	0			3
							3	4	406	9							
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	Y	36	38	0			1
							1	4	40	9							
05	1147	X	60	-0-	-1087	-0-	57	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	1110	X	545	-0-	-565	-0-	6	1	483	3	Y	49	48	0			1
							2	4	54	9							
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	25	1	2370	3	Y	1029	1012	0	4	8	14
							8	4	1132	9							
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	3	Y	596	596	0	3	8	11
							5	4	656	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	307	-0-	-4498	-0-		32	1	20	3	Y	230	230	0			2
								2	4	253	9							
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-		30	1	19	3	Y	186	185	0			3
								2	4	205	9							
05	682	X	420	-0-	-262	-0-		26	1	103	3	Y	263	263	0			3
								2	4	289	9							
06	660	X	39	-0-	-621	-0-		11	1	2	3	Y	23	25	0			1
								1	4	25	9							
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-		20	1	1656	3	Y	1147	1129	0	3	8	16
								7	4	1262	9							
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-		13	1	1651	3	Y	568	570	0	3	8	11
								4	4	625	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25792	X	1189	-0-	-24603	-0-		35	1	84	3	Y	965	966	0	1	8	7
								8	4	1062	9							
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-		39	1	416	3	Y	450	448	0	1	8	8
								5	4	495	9							
05	3441	X	1590	-0-	-1851	-0-		35	1	867	3	Y	620	621	0	1	8	6
								6	4	682	9							
06	3330	X	1789	-0-	-1541	-0-		42	1	1635	3	Y	97	101	0			2
								5	4	107	9							
07	3441	X	2189	-0-	-1252	-0-		24	1	1710	3	Y	410	405	0	1	8	6
								4	4	451	9							
08	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-		17	1	1126	3	Y	289	290	0			5
								2	4	318	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-		38	1	117	3	Y	1347	1342	0			10
								11	4	1482	9							
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-		44	1	2892	3	Y	1110	1101	0			19
								11	4	1221	9							
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-		38	1	2326	3	Y	1294	1298	0	2	8	13
								12	4	1423	9							
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-		40	1	2121	3	Y	3728	3650	0	4	8	87
								11	4	4101	9							
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-		25	1	3387	3	Y	1324	1386	0	6	8	19
								11	4	1456	9							
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-		19	1	4100	3	Y	1584	1570	0	4	8	29
								11	4	1742	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26505	X	2344	-0-	-24161	-0-		219	1	1520	3	Y	543	490	0			151
								8	4	597	9							
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-		225	1	995	3	Y	420	429	0			142
								6	4	462	9							
05	2418	X	1198	-0-	-1220	-0-		196	1	516	3	Y	437	476	0			103
								5	4	481	9							
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-		299	1	1486	3	Y	598	317	0			384
								8	4	658	9							
07	2418	X	2060	-0-	-358	-0-		260	1	1241	3	Y	501	839	0			46
								8	4	551	9							
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		283	1	645	3	Y	456	416	0			86
								6	4	502	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359	X	2602	-0-	-18757	-0-	8	1	1936	3	Y	590	523	0	1	8	120
							9	4	649	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	0			76
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	14	0			62
06	2520	X	380	-0-	-2140	-0-	7	1	33	3	Y	307	367	0			2
							2	4	338	9							
07	2604	X	736	-0-	-1868	-0-	34	1	77	3	Y	563	547	0	14	8	4
							6	4	619	9							
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	1911	1894	0	3	8	18
							11	4	2102	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF. 12301 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33418	X	30139	-0-	-3279	-0-	295	1	21628	3	Y	7386	7379	0	9	8	138
							91	4	8125	9							
04	32340	X	25885	-0-	-6455	-0-	287	1	18797	3	Y	6113	6137	0	8	8	106
							77	4	6724	9							
05	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	287	1	17053	3	Y	5618	5630	0	7	8	87
							65	4	6180	9							
06	29160	X	20831	-0-	-8329	-0-	266	1	15140	3	Y	4881	4838	0	6	8	124
							56	4	5369	9							
07	32581	X	19968	-0-	-12613	-0-	266	1	14500	3	Y	4679	4698	0	8	8	97
							55	4	5147	9							
08	30132	X	18471	-0-	-11661	-0-	271	1	13515	3	Y	4214	4230	0	6	8	75
							50	4	4635	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
09	0	W	1399	-0-	1399	776702	83	1	833	3	Y	434	426	0			38
							6	4	477	9							
10	0	W	1280	-0-	1280	777982	92	1	769	3	Y	376	384	0			30
							5	4	414	9							
11	0	W	1186	-0-	1186	779168	86	1	752	3	Y	313	317	0			26
							4	4	344	9							
12	0	W	1824	-0-	1824	780992	103	1	1397	3	Y	291	261	0			56
							4	4	320	9							
01	0	W	1450	-0-	1450	782442	124	1	1027	3	Y	268	295	0			29
							4	4	295	9							
02	0	W	1099	-0-	1099	783541	102	1	783	3	Y	192	203	0			18
							3	4	211	9							
03	0	W	1322	-0-	1322	784863	137	1	740	3	Y	400	344	0			74
							5	4	440	9							
04	0	W	1577	-0-	1577	786440	132	1	1122	3	Y	290	331	0			33
							4	4	319	9							
05	0	W	1291	-0-	1291	787731	109	1	940	3	Y	217	223	0			27
							3	4	239	9							
06	0	W	1136	-0-	1136	788867	88	1	581	3	Y	421	373	0			75
							4	4	463	9							
*07	0	W	1120	-0-	1120	789987	99	1	440	3	Y	523	519	0	1	8	78
							6	4	575	9							
*08	0	W	1158	-0-	1158	791145	141	1	727	3	Y	261	300	0	1	8	38
							3	4	287	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*09	31470	X	4194	-0-	-27276	-0-	169	1	3051	3	Y	875	859	0			76
							11	4	963	9							
*10	32519	X	3397	-0-	-29122	-0-	305	1	1938	3	Y	1038	1032	0			82
							12	4	1142	9							
*11	31470	X	3646	-0-	-27824	-0-	200	1	2288	3	Y	1042	1037	0			87
							12	4	1146	9							
*12	32519	X	4205	-0-	-28314	-0-	171	1	3357	3	Y	608	578	0			117
							8	4	669	9							
*01	32519	X	3586	-0-	-28933	-0-	174	1	2449	3	Y	865	889	0			93
							11	4	952	9							
*02	30421	X	4691	-0-	-25730	-0-	171	1	3540	3	Y	880	889	0			84
							12	4	968	9							
*03	32519	X	5929	-0-	-26590	-0-	179	1	4790	3	Y	862	786	0			160
							12	4	948	9							
*04	31470	X	5510	-0-	-25960	-0-	176	1	4310	3	Y	920	974	0			106
							12	4	1012	9							
*05	32519	X	4198	-0-	-28321	-0-	231	1	3291	3	Y	607	637	0			76
							8	4	668	9							
*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							

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
*09	31830	X	2582	-0-	-29248	-0-	101	1	1816	3	Y	597	600	0			52
							8	4	657	9							
*10	32891	X	3458	-0-	-29433	-0-	97	1	2294	3	Y	960	936	0			76
							11	4	1056	9							
*11	31830	X	2101	-0-	-29729	-0-	111	1	1087	3	Y	814	822	0			68
							8	4	895	9							
*12	32891	X	2174	-0-	-30717	-0-	100	1	1367	3	Y	636	581	0			123
							7	4	700	9							
*01	32891	X	2509	-0-	-30382	-0-	126	1	1420	3	Y	866	896	0			93
							10	4	953	9							
*02	30769	X	3165	-0-	-27604	-0-	117	1	2237	3	Y	728	752	0			69
							10	4	801	9							
*03	32891	X	3770	-0-	-29121	-0-	145	1	2646	3	Y	879	785	0			163
							12	4	967	9							
*04	31830	X	4284	-0-	-27546	-0-	125	1	3349	3	Y	727	806	0			84
							10	4	800	9							
*05	32891	X	2911	-0-	-29980	-0-	122	1	2074	3	Y	644	647	0			81
							7	4	708	9							
*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							

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 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
*09	41100	X	2864	-0-		-38236	-0-		71	1	2522	3	Y	243	242	0			21
									4	4	267	9							
*10	42470	X	2593	-0-		-39877	-0-		77	1	2280	3	Y	212	216	0			17
									3	4	233	9							
*11	41100	X	2581	-0-		-38519	-0-		74	1	2173	3	Y	300	292	0			25
									4	4	330	9							
*12	42470	X	1325	-0-		-41145	-0-		81	1	644	3	Y	540	461	0			104
									6	4	594	9							
*01	42470	X	1076	-0-		-41394	-0-		82	1	817	3	Y	158	245	0			17
									3	4	174	9							
*02	39730	X	1818	-0-		-37912	-0-		82	1	1458	3	Y	249	242	0			24
									4	4	274	9							
*03	42470	X	1876	-0-		-40594	-0-		83	1	1535	3	Y	231	212	0			43
									4	4	254	9							
*04	41100	X	1607	-0-		-39493	-0-		88	1	1304	3	Y	193	214	0			22
									3	4	212	9							
*05	42470	X	1455	-0-		-41015	-0-		77	1	952	3	Y	383	357	0			48
									5	4	421	9							
*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							

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 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
*09	34230	X	2146	-0-		-32084	-0-		143	1	1596	3	Y	365	363	0			32
									5	4	402	9							
*10	35371	X	1524	-0-		-33847	-0-		142	1	1045	3	Y	303	311	0			24
									4	4	333	9							
*11	34230	X	1361	-0-		-32869	-0-		139	1	837	3	Y	345	340	0			29
									5	4	380	9							
*12	35371	X	1707	-0-		-33664	-0-		157	1	1051	3	Y	448	390	0			87
									6	4	493	9							
*01	35371	X	1913	-0-		-33458	-0-		150	1	1232	3	Y	477	513	0			51
									6	4	525	9							
*02	33089	X	1791	-0-		-31298	-0-		141	1	1242	3	Y	365	381	0			35
									6	4	402	9							
*03	35371	X	2306	-0-		-33065	-0-		138	1	1668	3	Y	448	400	0			83
									7	4	493	9							
*04	34230	X	2215	-0-		-32015	-0-		132	1	1636	3	Y	401	438	0			46
									6	4	441	9							
*05	35371	X	2121	-0-		-33250	-0-		140	1	1541	3	Y	395	392	0			49
									5	4	435	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17670	X	2658	-0-	-15012	-0-	101	1	2286	3	Y	243	242	0			21
							4	4	267	9							
*10	18259	X	2549	-0-	-15710	-0-	114	1	2205	3	Y	206	211	0			16
							3	4	227	9							
*11	17670	X	1210	-0-	-16460	-0-	85	1	750	3	Y	337	325	0			28
							4	4	371	9							
*12	18259	X	1269	-0-	-16990	-0-	104	1	654	3	Y	460	399	0			89
							5	4	506	9							
*01	18259	X	952	-0-	-17307	-0-	121	1	213	3	Y	555	584	0			60
							7	4	611	9							
*02	17081	X	1436	-0-	-15645	-0-	110	1	948	3	Y	339	367	0			32
							5	4	373	9							
*03	18259	X	1608	-0-	-16651	-0-	122	1	982	3	Y	453	401	0			84
							6	4	498	9							
*04	17670	X	1944	-0-	-15726	-0-	129	1	1373	3	Y	397	435	0			46
							5	4	437	9							
*05	18259	X	2330	-0-	-15929	-0-	103	1	1618	3	Y	548	525	0			69
							6	4	603	9							
*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							

CORNFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15420	X	3294	-0-	-12126	-0-	101	1	2803	3	Y	350	344	0			30
							5	4	385	9							
*10	15934	X	3595	-0-	-12339	-0-	148	1	3105	3	Y	306	312	0			24
							5	4	337	9							
*11	15420	X	1655	-0-	-13765	-0-	92	1	1217	3	Y	311	309	0			26
							4	4	342	9							
*12	15934	X	1738	-0-	-14196	-0-	108	1	969	3	Y	595	506	0			115
							6	4	655	9							
*01	15934	X	393	-0-	-15541	-0-	112	1	56	3	Y	202	295	0			22
							3	4	222	9							
*02	14906	X	1886	-0-	-13020	-0-	113	1	1420	3	Y	316	308	0			30
							5	4	348	9							
*03	15934	X	2168	-0-	-13766	-0-	155	1	1555	3	Y	411	365	0			76
							6	4	452	9							
*04	15420	X	2020	-0-	-13400	-0-	109	1	1389	3	Y	469	491	0			54
							6	4	516	9							
*05	15934	X	2303	-0-	-13631	-0-	103	1	1512	3	Y	619	596	0			77
							7	4	681	9							
*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							

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	3219	-0-	3219	3219	262	1	2337	3	Y	556	542	0	1	8	26
							8	4	612	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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	302	-0-	302	302	21	1	21	3	Y	234	212	0	3	8	19
							3	4	257	9							

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	562	-0-	562	562	22	1	41	3	Y	448	415	0	3	8	37
							6	4	493	9							

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	2774	-0-	2774	2774	29	1	1504	3	Y	1118	1109	0	2	8	92
							11	4	1230	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	2454	-0-	2454	718266	12	1	1925	3	Y	465	456	0	3	8	100
							5	4	512	9							
10	0	W	1493	-0-	1493	719759	4	1	987	3	Y	451	467	0	3	8	81
							6	4	496	9							
11	0	W	1640	-0-	1640	721399	6	1	1165	3	Y	422	405	0	2	8	96
							5	4	464	9							
12	0	W	2052	-0-	2052	723451	10	1	1581	3	Y	414	385	0	3	8	122
							6	4	455	9							
01	0	W	1406	-0-	1406	724857	31	1	1017	3	Y	321	366	0	1	8	76
							5	4	353	9							
02	0	W	1471	-0-	1471	726328	39	1	1038	3	Y	352	351	0	2	8	75
							7	4	387	9							
03	0	W	1887	-0-	1887	728215	57	1	1356	3	Y	424	328	0	3	8	168
							8	4	466	9							
04	0	W	1548	-0-	1548	729763	60	1	1134	3	Y	317	409	0	2	8	74
							5	4	349	9							
05	0	W	2396	-0-	2396	732159	56	1	1819	3	Y	467	463	0	2	8	76
							7	4	514	9							
06	0	W	1859	-0-	1859	734018	54	1	1381	3	Y	380	346	0	2	8	108
							6	4	418	9							
07	0	W	2486	-0-	2486	736504	58	1	1936	3	Y	442	459	0	3	8	88
							6	4	486	9							
08	0	W	1498	-0-	1498	738002	14	1	1227	3	Y	228	60	0	189	1	67
							6	4	251	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	3513	-0-	3513	3513	255	1	2499	3	Y	684	681	0	1	8	32
							7	4	752	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	499	-0-	499	1037943	272	1	17	3	Y	189	180	0			41
							2	4	208	9							
10	0	W	503	-0-	503	1038446	327	1	13	3	Y	146	161	0			26
							2	4	161	9							
11	0	W	371	-0-	371	1038817	264	1	94	3	Y	12	35	0			3
							13	9									
12	0	W	118	-0-	118	1038935	72	1	45	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1038935					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1038935					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1038935					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1038935					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1038935					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1038935					Y	-0-					-0-
07	0	W	452	-0-	452	1039387	201	1	207	3	Y	39	31	0			8
							1	4	43	9							
08	0	W	166	-0-	166	1039553	95	1	70	3	Y	1	2	0	6	1	1
							1	9									

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
09	0	W	1032	-0-	1032	740915	119	1	563	3	Y	315	300	0			68
							3	4	347	9							
10	0	W	1565	-0-	1565	742480	117	1	1096	3	Y	316	327	0			57
							4	4	348	9							
11	0	W	1309	-0-	1309	743789	141	1	857	3	Y	279	272	0			64
							4	4	307	9							
12	0	W	991	-0-	991	744780	191	1	534	3	Y	239	232	0			71
							3	4	263	9							
01	0	W	488	-0-	488	745268	303	1	18	3	Y	149	184	0			36
							3	4	164	9							
02	0	W	1475	-0-	1475	746743	351	1	782	3	Y	306	276	0			66
							5	4	337	9							
03	0	W	1911	-0-	1911	748654	454	1	1075	3	Y	342	272	0			136
							6	4	376	9							
04	0	W	2001	-0-	2001	750655	363	1	1237	3	Y	360	412	0			84
							5	4	396	9							
05	0	W	2510	-0-	2510	753165	335	1	1795	3	Y	341	369	0			56
							5	4	375	9							
06	0	W	2128	-0-	2128	755293	352	1	1422	3	Y	318	283	0			91
							4	4	350	9							
07	0	W	2233	-0-	2233	757526	375	1	1501	3	Y	321	348	0			64
							4	4	353	9							
08	0	W	1991	-0-	1991	759517	245	1	1302	3	Y	399	84	0	266	1	112
							5	4	439	9			1	8			

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	3526	-0-	3526	3526	195	1	2359	3	Y	876	866	0	1	8	41
							8	4	964	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	56	-0-	56	56	44	1	2	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	1550	-0-	1550	1550	219	1	1031	3	Y	270	265	0	1	8	12
							3	4	297	9							

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. 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
09	0	W	4227	-0-	4227	439472	252	1	3028	3	Y	851	818	0			184
							11	4	936	9							
10	0	W	3937	-0-	3937	443409	237	1	2887	3	Y	726	779	0			131
							14	4	799	9							
11	0	W	3397	-0-	3397	446806	268	1	2465	3	Y	594	589	0			136
							11	4	653	9							
12	0	W	3410	-0-	3410	450216	232	1	2572	3	Y	542	517	0			161
							10	4	596	9							
01	0	W	2200	-0-	2200	452416	324	1	1274	3	Y	538	571	0			128
							10	4	592	9							
02	0	W	3147	-0-	3147	455563	361	1	2041	3	Y	665	651	0			142
							13	4	732	9							
03	0	W	3291	-0-	3291	458854	461	1	2101	3	Y	651	534	0			259
							13	4	716	9							
04	0	W	2805	-0-	2805	461659	590	1	1561	3	Y	584	706	0			137
							12	4	642	9							
05	0	W	3823	-0-	3823	465482	476	1	2590	3	Y	677	703	0			111
							12	4	745	9							
06	0	W	3494	-0-	3494	468976	464	1	2346	3	Y	611	547	0			175
							12	4	672	9							
07	0	W	3850	-0-	3850	472826	431	1	2712	3	Y	633	681	0			127
							11	4	696	9							
08	0	W	3016	-0-	3016	475842	251	1	2185	3	Y	520	120	0	377	1	149
							8	4	572	9			1	8			

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. 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
09	0	W	4337	-0-	4337	547161	262	1	2893	3	Y	1063	1054	0			230
							13	4	1169	9							
10	0	W	4540	-0-	4540	551701	254	1	3204	3	Y	969	1024	0			175
							16	4	1066	9							
11	0	W	4846	-0-	4846	556547	287	1	3319	3	Y	1114	1034	0			255
							15	4	1225	9							
12	0	W	4406	-0-	4406	560953	278	1	2958	3	Y	1049	993	0			311
							16	4	1154	9							
01	0	W	3834	-0-	3834	564787	409	1	2297	3	Y	1010	1080	0			241
							17	4	1111	9							
02	0	W	3881	-0-	3881	568668	531	1	2226	3	Y	1005	1031	0			215
							18	4	1106	9							
03	0	W	4818	-0-	4818	573486	664	1	2856	3	Y	1161	914	0			462
							21	4	1277	9							
04	0	W	4001	-0-	4001	577487	634	1	2309	3	Y	947	1187	0			222
							16	4	1042	9							
05	0	W	4903	-0-	4903	582390	496	1	3200	3	Y	1082	1127	0			177
							17	4	1190	9							
06	0	W	4495	-0-	4495	586885	515	1	2909	3	Y	959	862	0			274
							16	4	1055	9							
07	0	W	4944	-0-	4944	591829	474	1	3327	3	Y	1025	1094	0			205
							15	4	1128	9							
08	0	W	3407	-0-	3407	595236	273	1	2318	3	Y	732	175	0	550	1	211
							11	4	805	9			1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	3685	-0-	3685	3685	35	1	1866	3	Y	1608	1621	0	1 8		132
							15	4	1769	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120

09	0	W	1082	-0-	1082	625148	57	1	796	3	Y	205	201	0			18
							3	4	226	9							
10	0	W	852	-0-	852	626000	71	1	555	3	Y	203	205	0			16
							3	4	223	9							
11	0	W	750	-0-	750	626750	69	1	474	3	Y	186	186	0			16
							2	4	205	9							
12	0	W	260	-0-	260	627010	77	1	126	3	Y	51	57	0			10
							1	4	56	9							
01	0	W	230	-0-	230	627240	78	1	56	3	Y	86	87	0			9
							1	4	95	9							
02	0	W	505	-0-	505	627745	88	1	332	3	Y	76	78	0			7
							1	4	84	9							
03	0	W	1842	-0-	1842	629587	80	1	1592	3	Y	152	131	0			28
							3	4	167	9							
04	0	W	1894	-0-	1894	631481	79	1	1623	3	Y	172	180	0			20
							3	4	189	9							
05	0	W	2774	-0-	2774	634255	84	1	2479	3	Y	189	185	0			24
							3	4	208	9							
06	0	W	1729	-0-	1729	635984	67	1	1431	3	Y	207	194	0			37
							3	4	228	9							
07	0	W	285	-0-	285	636269	78	1	20	3	Y	169	181	0			25
							1	4	186	9							
08	0	W	1071	-0-	1071	637340	88	1	803	3	Y	162	163	0			24
							2	4	178	9							

BLOCK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622

*09	31320	X	1344	-0-	-29976	-0-	302	1	867	3	Y	155	154	0			15
							4	4	171	9							
*10	32364	X	1385	-0-	-30979	-0-	314	1	917	3	Y	136	142	0			9
							4	4	150	9							
*11	31320	X	1245	-0-	-30075	-0-	285	1	817	3	Y	127	127	0			9
							3	4	140	9							
*12	32364	X	393	-0-	-31971	-0-	316	1	1	3	Y	67	68	0			8
							2	4	74	9							
*01	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					Y	-0-	2	0			6
*02	30276	X	-0-	-0-	-30276	-0-					Y	-0-					6
*03	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					Y	-0-					6
*04	31320	X	24	-0-	-31296	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
*05	32364	X	1199	-0-	-31165	-0-	106	1	291	3	Y	719	527	0			198
							11	4	791	9							
*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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*09	36810	X	613	-0-	-36197	-0-	256	1	33	3	Y	292	287	0			25
							3	4	321	9							
*10	38037	X	619	-0-	-37418	-0-	275	1	27	3	Y	285	288	0			22
							3	4	314	9							
*11	36810	X	2990	-0-	-33820	-0-	224	1	2394	3	Y	334	328	0			28
							5	4	367	9							
*12	38037	X	2067	-0-	-35970	-0-	262	1	1396	3	Y	367	324	0			71
							5	4	404	9							
*01	38037	X	7662	-0-	-30375	-0-	204	1	6897	3	Y	503	520	0			54
							8	4	553	9							
*02	35583	X	2439	-0-	-33144	-0-	102	1	2136	3	Y	180	217	0			17
							3	4	198	9							
*03	38037	X	1909	-0-	-36128	-0-	104	1	1275	3	Y	475	404	0			88
							7	4	523	9							
*04	36810	X	2022	-0-	-34788	-0-	114	1	1444	3	Y	416	456	0			48
							6	4	458	9							
*05	38037	X	1041	-0-	-36996	-0-	155	1	661	3	Y	202	225	0			25
							3	4	222	9							
*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							

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	726	1	1062	2	Y	92	58	1			111
							101	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	841	1	1221	2	Y	84	127	1			68
							92	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	1076	1	1506	2	Y	90	66	1			92
							99	9									
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	949	1	1408	2	Y	63	72	1			83
							69	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	992	1	1280	2	Y	81	70	1			94
							89	9									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					94

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	569	1	595	2	Y	62	152	1			19
							68	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	51	1	1			69
							56	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	613	2	56	9	Y	51	1	1			119
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	585	2	57	9	Y	52					171
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	399	2	35	9	Y	32	179	1			24
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	16027	X	13309	-0-	-2718	-0-	726	1	11811	2	Y	702	668	1			109
							772	9									
04	15060	X	12573	-0-	-2487	-0-	841	1	10951	2	Y	710	751	1			68
							781	9									
05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	1076	1	12879	2	Y	686	662	1			92
							755	9									
06	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	949	1	12691	2	Y	613	622	1			83
							674	9									
07	14353	X	14269	-0-	-84	-0-	992	1	12581	2	Y	633	623	1			93
							696	9									
08	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					93

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
03	23250	X	17866	-0-	-5384	-0-	725	1	16219	2	Y	838	804	1			112
							922	9									
04	22020	X	16481	-0-	-5539	-0-	841	1	14776	2	Y	785	828	1			69
							864	9									
05	19933	X	18126	-0-	-1807	-0-	1076	1	16096	2	Y	867	844	1			92
							954	9									
06	19200	X	16997	-0-	-2203	-0-	949	1	15202	2	Y	769	778	1			83
							846	9									
07	19840	X	17759	-0-	-2081	-0-	993	1	15789	2	Y	888	877	1			94
							977	9									
08	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					94

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
03	19623	X	17015	-0-	-2608	-0-	725	1	15032	2	Y	1144	1110	1			108
							1258	9									
04	18240	X	15503	-0-	-2737	-0-	840	1	13610	2	Y	957	995	1			70
							1053	9									
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	1076	1	14885	2	Y	941	918	1			93
							1035	9									
06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	948	1	14864	2	Y	839	848	1			84
							923	9									
07	17019	X	15921	-0-	-1098	-0-	993	1	14061	2	Y	788	778	1			94
							867	9									
08	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					94

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
03	25234	X	15858	-0-	-9376	-0-	726	1	14220	2	Y	829	795	1			107
							912	9									
04	24420	X	16644	-0-	-7776	-0-	840	1	14827	2	Y	888	925	1			70
							977	9									
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	1075	1	16610	2	Y	976	952	1			94
							1074	9									
06	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	948	1	15844	2	Y	912	921	1			85
							1003	9									
07	17918	X	17271	-0-	-647	-0-	992	1	15354	2	Y	841	831	1			95
							925	9									
08	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-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
03	23095	X	15969	-0-	-7126	-0-	1492	1	11812	2	N	2111	1926	1			454
							343	4	2322	9							
04	20789	X	20789	-0-	-0-	-0-	1245	1	9224	2	N	2180	2343	1			291
							7922	4	2398	9							
05	18693	X	16378	-0-	-2315	-0-	1587	1	10792	2	N	2005	1921	1			375
							1793	4	2206	9							
06	19620	X	16849	-0-	-2771	-0-	1367	1	11440	2	N	1992	1969	1			398
							1851	4	2191	9							
07	21483	X	14379	-0-	-7104	-0-	1426	1	9351	2	N	1709	1625	1			482
							1722	4	1880	9							
08	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					N	NO RPT					482

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-					87
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10105	2	1	9	N	1	1	8			87
05	10602	X	3164	-0-	-7438	-0-	2968	2	30	4	N	151	182	1	1	8	55
							166	9									
06	10260	X	4014	-0-	-6246	-0-	4014	2			N	-0-					55
07	10602	X	185	-0-	-10417	-0-	185	2			N	-0-					55
08	10602	X	5173	-0-	-5429	-0-	5173	2			N	-0-					55

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					51
05	2759	X	135	-0-	-2624	-0-	135	2			N	-0-					51
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					51
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					51
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					51

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					134
04	870	X	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					134
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					134
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					134
07	899	X	89	-0-	-810	-0-	86	2	3	9	N	3	3	8			134
*08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					134

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1132 113	2 9	10	4	N	103	321	1			190
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	823	2	51	9	N	46					236
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					236
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1221	2	101	9	N	92	143	1			185
07	899	N	408	-0-	-491	-0-	382 25	2 9	1	4	N	23					208
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	621	2	58	9	N	53					261

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		16484	-0-	16484	17866	16452 26	2 9	6	4	Y	24					28
04	DLQ G-10		630	-0-	630	18496	613	2	17	9	Y	15					43
05	31441	X	12945	-0-	-18496	-0-	12936 7	2 9	2	4	Y	6					49
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

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					13
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					13
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					13
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					13
07	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	419	2			Y	-0-					13
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					13

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1533 7	2 9	2	4	Y	6					75
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					75
05	1798	X	24	-0-	-1774	-0-	4	2	20	9	Y	18					93
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					93
07	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	20238	2			Y	-0-					93
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	4	N	17					135
							19	9									
04	240	X	30	-0-	-210	-0-	30	2			N	-0-					135
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					135
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2734	2	91	9	N	83					218
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3014	2	107	9	N	97	1	8			314
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	87	180	1			221

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					222
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					222
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	1	8			222
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	8			222
07	3100	N	9599	-0-	6499	6499	9570	2	29	9	N	26					248
08	3100	N	9187	-0-	6087	12586	9172	2	15	9	N	14					262

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4577	2	8	4	N	32					348
							35	9									
04	1860	X	615	-0-	-1245	-0-	614	2	1	9	N	1					349
05	6324	X	5992	-0-	-332	-0-	5942	2	9	4	N	37					386
							41	9									
06	6120	X	329	-0-	-5791	-0-	329	2			N	-0-					386
07	6324	X	254	-0-	-6070	-0-	254	2			N	-0-					386
08	5983	X	585	-0-	-5398	-0-	585	2			N	-0-					386

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					87
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10792	2	1	9	N	1					88
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3321	2	1	9	N	1					89
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					89
07	5797	X	1116	-0-	-4681	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			89
08	5797	X	144	-0-	-5653	-0-	144	2			N	-0-					89

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13241	2	17	4	N	67					204
							74	9									
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5289	2	1	4	N	15	159	1	3	8	57
							17	9									
05	8959	X	149	-0-	-8810	-0-	149	2			N	-0-					57
06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10442	2	52	9	N	47					104
07	8959	X	709	-0-	-8250	-0-	709	2			N	-0-					104
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	28	-0-	-9055	-0-	28	2			Y	-0-					233
04	8790	X	539	-0-	-8251	-0-	539	2			Y	-0-					233
05	3596	X	130	-0-	-3466	-0-	130	2			Y	-0-					233
06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			Y	-0-					233
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			Y	-0-					233
*08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			Y	-0-					233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	4	-0-	-709	-0-	4	2			Y	-0-					37
04	15300	X	829	-0-	-14471	-0-	829	2			Y	-0-					37
05	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			Y	-0-					37
06	12000	X	9864	-0-	-2136	-0-	9864	2			Y	-0-					37
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			Y	-0-					37
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		72	-0-	72	112	72	2			Y	-0-					174
04	DLQ G-10		5942	-0-	5942	6054	5912	2	30	9	Y	27					201
05	9219	X	3165	-0-	-6054	-0-	3152	2	7	4	Y	5					206
							6	9									
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5097	2	13	9	Y	12					218
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			Y	-0-					218
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7236	2	79	9	Y	72	140	1			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
03	DLQ G-10		4489	-0-	4489	10496	4489	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		4127	-0-	4127	14623	4127	2			Y	-0-					2
05	15696	X	1073	-0-	-14623	-0-	1073	2			Y	-0-					2
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	2	1			-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
03	0		109321	-0-	109321	135093	104	1	79396	2	Y	26389	26388	1	29	8	52
							793	4	29028	9							
04	0		86926	-0-	86926	222019	216	1	67148	2	Y	17760	17753	1	14	8	45
							26	4	19536	9							
05	296540	X	74521	-0-	-222019	-0-	348	1	59811	2	Y	12522	12509	1	26	8	32
							588	4	13774	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC7 WELL #: C 7H RRCID -> 297375 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		137423	-0-	137423	164675	129	1	101127	2	Y	32000	32006	1	27	8	55
							967	4	35200	9							
04	0		95565	-0-	95565	260240	243	1	75476	2	Y	18016	18011	1	15	8	45
							28	4	19818	9							
05	335135	X	74895	-0-	-260240	-0-	350	1	60292	2	Y	12431	12422	1	22	8	32
							579	4	13674	9							
*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							

SUMBERA HC8 WELL #: C 8H RRCID -> 297383 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		123797	-0-	123797	153090	121	1	92780	2	Y	27219	27222	1	31	8	53
							955	4	29941	9							
04	0		97510	-0-	97510	250600	248	1	77146	2	Y	18259	18252	1	14	8	46
							31	4	20085	9							
05	331365	X	80765	-0-	-250600	-0-	382	1	65753	2	Y	12696	12684	1	25	8	33
							664	4	13966	9							
*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							

SUMBERA HC6 WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		27828	-0-	27828	27828	27	1	18450	2	Y	8501	8405	1			96
							9351	9									
*03	0		116973	-0-	116973	144801	106	1	82384	2	Y	30648	30659	1	32	8	53
							770	4	33713	9							
*04	0		81503	-0-	81503	226304	200	1	61837	2	Y	17675	17678	1	12	8	38
							23	4	19443	9							
*05	292466	X	66162	-0-	-226304	-0-	301	1	51749	2	Y	12359	12338	1	26	8	33
							517	4	13595	9							
*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							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-					10
04	780	N	90	-0-	-690	-0-	6	1	84	3	N	-0-					10
05	1085	N	90	-0-	-995	-0-	12	1	78	3	N	-0-					10
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	3	N	-0-					10
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					10
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	671	-0-	-2863	-0-	671	2			N	-0-					177
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3731	2	15	9	N	14	158	1			33
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					33
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					33
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					33
08	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	3189	2			N	-0-					33

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2586	-0-	-1165	-0-	2439	2	147	9	N	134	130	1			34
04	3630	X	1881	-0-	-1749	-0-	1704	2	177	9	N	161	170	1			25
05	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	2238	2	75	9	N	68	54	1			39
*06	2670	X	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

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					54
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					54
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	202	150	1			106
							222	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	53	1			72
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	266	313	1			68
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	227	273	1			22
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	192	196	1			18
06	180	X	144	-0-	-36	-0-	1	1	14	3	N	117	87	1			48
							129	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	196	1			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	142	1			17

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	425	1	753	3	N	322	227	1			205
							354	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	298	1	667	3	N	246	358	1			93
							271	9									
05	1860	N	455	-0-	-1405	-0-	23	1	291	3	N	128	189	1			32
							141	9									
06	1470	N	460	-0-	-1010	-0-	21	1	285	3	N	140	47	1			125
							154	9									
07	1271	N	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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	1101	1	1631	3	N	-0-					68
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	690	1	1902	3	N	136	177	1			27
							150	9									
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	730	1	2082	3	N	-0-					27
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	353	1	1528	3	N	-0-					27
07	1519	N	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

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4637	-0-	4637	15212	66	1	4571	3	N	-0-					-0-
04	16128	X	916	-0-	-15212	-0-	51	1	865	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	1264	-0-	-4347	-0-	64	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	348	-0-	-4152	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	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-

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	516	454	1			79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	353	390	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					54
07	0	N	-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

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	303	215	1			103
							333	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	54	1			106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	183	1			51
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					51
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	3	20	9	N	18	18	1			51

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	240	228	1			115
							264	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	173	254	1			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	37	1			86
07	403	N	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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	776	535	1			246
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	286	432	1			100
							315	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	100	83	1			117
							110	9									
07	0	N	-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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	3	N	370	365	1			22
							407	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	N	127	111	1			38
							140	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	91	107	1			22
							100	9									
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					22
08	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	3			N	-0-					22

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		939	-0-	939	1718	510	3	429	9	Y	390	359	1			45
04	DLQ G-10		673	-0-	673	2391	78	1	296	3	Y	272	293	1			24
							299	9									
05	DLQ G-10		722	-0-	722	3113	160	1	286	3	Y	251	227	1			48
							276	9									
06	3000	N	717	-0-	-2283	830	337	1	41	3	Y	308	260	1			96
							339	9									
07	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									

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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	3	N	-0-	128	1			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	125	1			10
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	1	1	4	3	N	121	119	1			12
							133	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	161	76	1			97
							177	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	185	1			7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	81	72	1			16

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
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					15
04	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	1057	1	2913	3	N	240	187	1			68
							264	9									
05	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	998	1	2845	3	N	536	539	1			65
							590	9									
06	4620	X	2935	-0-	-1685	-0-	481	1	2087	3	N	334	336	1			63
							367	9									
07	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									

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
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	79	1	1446	2	N	30					139
							33	9									
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	76	1	2861	2	N	35					174
							39	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	79	1	4324	2	N	1					175
							1	9									
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	76	1	2692	2	N	54	145	1			84
							59	9									
07	2449	X	1087	-0-	-1362	-0-	79	1	991	2	N	15					99
							17	9									
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					99

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					48
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6030					N	26					63
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					63
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-					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
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	67	2	42	9	N	38	67	1			66
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	106	2	52	9	N	47	15	1			98
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	N	3					101
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	248	2	281	9	N	255	179	1			177
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	293	2	249	9	N	226	291	1			112
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	99	1	110	2	N	35	61	1			86
							39	9									

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	360	1	15	2	N	818	265	1			570
							900	9									
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	80	1	43	2	N	301	604	1			267
							331	9									
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	541	1	80	2	N	179	271	1			175
							197	9									
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1662	1	28	2	N	258	251	1			182
							284	9									
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	643	1	130	2	N	313	333	1			162
							344	9									
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	114	1	81	2	N	165	85	1			242
							182	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

03	837	N	602	-0-	-235	-0-	111	1	217	3	Y	240	244	0			6
							10	4	264	9							
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	134	1	271	3	Y	338	336	0			8
							12	4	372	9							
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	246	3	Y	543	543	0			8
							15	4	597	9							
06	570	N	402	-0-	-168	-0-	12	1	36	3	Y	320	324	0			4
							2	4	352	9							
07	806	N	549	-0-	-257	-0-	35	1	94	3	Y	375	375	0			4
							7	4	413	9							
08	899	N	542	-0-	-357	-0-	59	1	100	3	Y	339	338	0			5
							10	4	373	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		639	-0-	639	639	44	1	332	3	Y	226	225	0			1
							14	4	249	9							
06	T. A.		525	-0-	525	1164	20	1	140	3	Y	326	324	0			3
							6	4	359	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1164					Y	-0-	3	0			-0-
08	T. A.		554	-0-	554	1718	40	1	303	3	Y	188	186	0			2
							4	4	207	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		1011	-0-	1011	2938	520	1	32	3	Y	359	159	1			365
							64	4	395	9							
04	T. A.		841	-0-	841	3779	416	1	220	3	Y	112	290	1			187
							82	4	123	9							
05	T. A.		1153	-0-	1153	4932	429	1	252	3	Y	364	237	1			314
							72	4	400	9							
*06	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							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

03	372	N	308	-0-	-64	-0-	260	1	16	3	Y	-0-					107
							32	4									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	274	1	145	3	Y	-0-					107
							54	4									
05	961	N	356	-0-	-605	-0-	203	1	119	3	Y	-0-					107
							34	4									
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	69	1	56	3	Y	259	191	1			175
							9	4	81	5							
07	496	X	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

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	574	1	35	3	Y	101					213
							71	4	111	9							
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	564	1	299	3	Y	93	192	1			114
							111	4	102	9							
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	672	1	395	3	Y	79					193
							112	4	87	9							
*06	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							

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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	198	1	12	3	Y	1					192
							24	4	1	9							
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	270	1	143	3	Y	98	139	1			151
							53	4	108	9							
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	307	1	180	3	Y	-0-	151	1			-0-
							51	4									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	495	1	402	3	Y	11	1	1			10
							64	4	12	9							
*07	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							

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
03	T. A.		277	-0-	277	1164	234	1	14	3	Y	-0-					404
							29	4									
04	T. A.		369	-0-	369	1533	214	1	113	3	Y	-0-					404
							42	4									
05	T. A.		493	-0-	493	2026	281	1	165	3	Y	-0-					404
							47	4									
06	T. A.		657	-0-	657	2683	338	1	275	3	Y	-0-	141	1			89
							44	4	397	5							
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2683					Y	NO RPT					89
08	3100	N	742	-0-	-2358	325	128	1	55	3	Y	25					195
							35	4	496	5							

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
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	313	1	19	3	Y	-0-	5	1			-0-
							39	4									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	193	1	102	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
05	651	N	440	-0-	-211	-0-	251	1	147	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-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							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	89	1	73	3	Y	63	6	1			57
							12	4	69	9							
*07	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							

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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	124	1	8	3	Y	19	44	1			7
							15	4	21	9							
04	540	N	17	-0-	-523	-0-	10	1	5	3	Y	-0-					7
							2	4									
05	496	N	203	-0-	-293	-0-	116	1	68	3	Y	-0-	7	1			-0-
							19	4									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	263	1	214	3	Y	3					3
							34	4	3	9							
07	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									

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
03	2573	X	933	-0-	-1640	-0-	534	1	32	3	Y	274	295	1			95
							66	4	301	9							
04	1110	X	1003	-0-	-107	-0-	488	1	259	3	Y	145					240
							96	4	160	9							
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	617	1	362	3	Y	328	386	1			182
							103	4	361	9							
*06	1350	X	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							

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
03	T. A.		298	-0-	298	755	104	1	6	3	Y	159	223	1			55
							13	4	175	9							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	755					Y	-0-					55
05	T. A.		582	-0-	582	1337	169	1	99	3	Y	260	171	1			144
							28	4	286	9							
*06	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							

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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	488	1	30	3	Y	45					73
							60	4	50	9							
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-	53	1			20
							1	4									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	386	1	227	3	Y	371	34	1			357
							64	4	408	9							
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	414	1	337	3	Y	177	373	1			161
							54	4	195	9							
*07	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							

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

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2	-0-	2	275	2	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	277	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		114	-0-	114	391	65	1	38	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					Y	-0-					-0-
07	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									

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	323	1	20	3	Y	103	31	1			104
							40	4	113	9							
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	243	1	129	3	Y	103	83	1			124
							48	4	113	9							
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	299	1	176	3	Y	111	139	1			96
							50	4	122	9							
*06	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							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		4	-0-	4	38	4	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
06	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	402	1	24	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	401	1	212	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	472	1	277	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	411	1	334	3	Y	35	5	1			30
							53	4	39	9							
*07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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																	
03	3534	X	2753	-0-	-781	-0-	2231	1	39	3	Y	366	438	1			415
							80	4	403	9							
04	3000	X	2739	-0-	-261	-0-	1957	1	256	3	Y	392	147	1			660
							95	4	431	9							
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2087	1	369	3	Y	377	709	1			328
							105	4	415	9							
*06	3000	X	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							
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	33	-0-	33	75	24	1	8	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174																	
03	2232	X	1499	-0-	-733	-0-	1352	1	24	3	Y	68	78	1			76
							48	4	75	9							
04	2160	X	1350	-0-	-810	-0-	1082	1	142	3	Y	66	27	1			115
							53	4	73	9							
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	1320	1	233	3	Y	49	121	1			43
							66	4	54	9							
*06	1620	X	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							
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267																	
03	899	X	373	-0-	-526	-0-	319	1	6	3	Y	34	53	1			40
							11	4	37	9							
04	780	X	641	-0-	-139	-0-	472	1	62	3	Y	76	14	1			102
							23	4	84	9							
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	573	1	101	3	Y	70	111	1			61
							29	4	77	9							
*06	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

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

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	59	1	2171	2	Y	238	230	1	2	8	10
							262	9									
04	2730	N	2061	-0-	-669	-0-	29	1	1765	2	Y	243	252	1			1
							267	9									
05	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	35	1	2137	2	Y	198	197	1			2
							218	9									
06	2400	N	1758	-0-	-642	-0-	26	1	1514	2	Y	198	197	1			3
							218	9									
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	27	1	2049	2	Y	210	210	1			3
							231	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

03	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	64	1	2363	2	Y	141	137	1	1	8	6
							155	9									
04	2940	X	1673	-0-	-1267	-0-	24	1	1471	2	Y	162	168	1			-0-
							178	9									
05	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	36	1	2194	2	Y	132	131	1			1
							145	9									
06	2700	X	1631	-0-	-1069	-0-	24	1	1388	2	Y	199	197	1			3
							219	9									
07	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	32	1	2390	2	Y	210	210	1			3
							231	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

03	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	69	1	2559	2	Y	296	287	1	3	8	12
							326	9									
04	3180	X	2302	-0-	-878	-0-	31	1	1913	2	Y	325	336	1			1
							358	9									
05	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	35	1	2146	2	Y	265	263	1	1	8	2
							292	9									
06	3180	X	1962	-0-	-1218	-0-	28	1	1641	2	Y	266	263	1	1	8	4
							293	9									
07	3286	X	2133	-0-	-1153	-0-	25	1	1878	2	Y	209	210	1			3
							230	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		81731	-0-	81731	109374	696	1	75327	2	Y	5189	5192	1			92
							5708	9									
04	SHUT IN		78456	-0-	78456	187830	583	1	72327	2	Y	5042	5059	1	1	8	74
							5546	9									
05	332304	X	144474	-0-	-187830	-0-	898	1	134541	2	Y	8214	8181	1			107
							9035	9									
06	137703	X	137703	-0-	-0-	-0-	980	1	128274	2	Y	7681	7587	1			201
							8449	9									
07	141287	X	141287	-0-	-0-	-0-	924	1	132472	2	Y	7174	7263	1			112
							7891	9									
08	70711	X	NO RPT	-0-	-70711	-0-					Y	NO RPT					112

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		85561	-0-	85561	113295	754	1	78539	2	Y	5698	5699	1			101
							6268	9									
04	SHUT IN		84735	-0-	84735	198030	564	1	78539	2	Y	5120	5143	1	1	8	77
							5632	9									
05	335196	X	137166	-0-	-198030	-0-	851	1	127172	2	Y	8312	8280	1			109
							9143	9									
06	129799	X	129799	-0-	-0-	-0-	919	1	120263	2	Y	7834	7738	1			205
							8617	9									
07	131244	X	131244	-0-	-0-	-0-	855	1	122502	2	Y	7170	7263	1			112
							7887	9									
08	76291	X	NO RPT	-0-	-76291	-0-					Y	NO RPT					112

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		71247	-0-	71247	94974	620	1	64389	2	Y	5671	5678	1			100
							6238	9									
04	SHUT IN		70888	-0-	70888	165862	514	1	64389	2	Y	5441	5458	1	1	8	82
							5985	9									
05	289062	X	123200	-0-	-165862	-0-	256	1	113550	2	Y	8540	8511	1			111
							9394	9									
06	113807	X	113807	-0-	-0-	-0-	797	1	104429	2	Y	7801	7708	1			204
							8581	9									
07	110640	X	110640	-0-	-0-	-0-	716	1	102347	2	Y	6888	6984	1			108
							7577	9									
08	61070	X	NO RPT	-0-	-61070	-0-					Y	NO RPT					108

BRACKEN SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12649 - 21146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		83209	-0-	83209	109854	735	1	76401	2	Y	5521	5523	1			98
							6073	9									
04	SHUT IN		82861	-0-	82861	192715	613	1	76401	2	Y	5315	5332	1	1	8	80
							5847	9									
05	330864	X	138149	-0-	-192715	-0-	857	1	128447	2	Y	8041	8016	1			105
							8845	9									
06	125647	X	125647	-0-	-0-	-0-	894	1	116879	2	Y	7158	7075	1			188
							7874	9									
07	123168	X	123168	-0-	-0-	-0-	805	1	115393	2	Y	6336	6425	1			99
							6970	9									
08	68603	X	NO RPT	-0-	-68603	-0-					Y	NO RPT					99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	530	9	Y	482	337	1	253
04	720	N	56	-0-	-664	-0-	26	1	30	9	Y	27	162	1	118
05	744	N	317	-0-	-427	-0-	46	1	271	9	Y	246	297	1	67
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	372	1	266	9	Y	242	140	1	169
07	0	N	-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-

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	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	57	1	104	3	Y	-0-			-0-
							36	4							
05	341	N	149	-0-	-192	-0-	47	1	80	3	Y	-0-			-0-
							22	4							
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	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							

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	EOM BALANCE
03	4929	X	2901	-0-	-2028	-0-	255	1	2530	2	Y	105	83	1	146
							116	9							
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	487	1	3573	2	Y	58	92	1	112
							64	9							
05	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	421	1	3857	2	Y	111			223
							122	9							
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	448	1	4364	2	Y	70	160	1	133
							77	9							
07	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							

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	EOM BALANCE
03	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	967	1	1660	3	Y	22	45	1	23
							24	9							
04	3270	X	2624	-0-	-646	-0-	827	1	1775	3	Y	20	17	1	26
							22	9							
05	3379	X	1804	-0-	-1575	-0-	568	1	1205	3	Y	28	19	1	35
							31	9							
06	3270	X	1923	-0-	-1347	-0-	671	1	1232	3	Y	18	47	1	6
							20	9							
07	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							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	174	1	92	3	Y	-0-					-0-
							87	4									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	383	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							242	4	1	9							
05	651	N	79	-0-	-572	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	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									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1540	-0-	-754	-0-	562	1	964	3	Y	13	12	1			13
							14	9									
04	2370	X	822	-0-	-1548	-0-	261	1	560	3	Y	1	9	1			5
							1	9									
05	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	653	1	1386	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
06	2370	X	490	-0-	-1880	-0-	167	1	306	3	Y	15	26	1			5
							17	9									
07	1550	X	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									

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	1301	-0-	-3101	-0-	63	1	1069	3	Y	146	145	1			14
							8	4	161	9							
04	2010	X	1693	-0-	-317	-0-	92	1	1429	3	Y	145	147	1			12
							12	4	160	9							
05	2077	X	1800	-0-	-277	-0-	96	1	1542	3	Y	136	139	1			9
							12	4	150	9							
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	78	81	1			6
07	1953	X	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							

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
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	13	16	1			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	10	1			22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	28	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	153	1	2580	3	Y	83	157	1			8
							18	4	91	9							
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	3	Y	33	38	1			3
							17	4	36	9							
05	4867	X	1797	-0-	-3070	-0-	99	1	1584	3	Y	93	90	1			6
							12	4	102	9							
06	4710	X	2655	-0-	-2055	-0-	170	1	2457	3	Y	5	11	1			-0-
							22	4	6	9							
07	4867	X	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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	16	1			69
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	334	1	710	3	Y	43	49	1			63
							47	9									
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	848	1	1556	3	Y	28	82	1			9
							31	9									
07	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									

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
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	323	1	3209	2	Y	9	1	1			10
							10	9									
04	3210	X	904	-0-	-2306	-0-	108	1	790	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	6					14
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	10	1			4
07	3534	X	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									

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	2479	-0-	-2605	-0-	122	1	2064	3	Y	253	253	1			24
							15	4	278	9							
04	4920	X	1794	-0-	-3126	-0-	100	1	1556	3	Y	114	129	1			9
							13	4	125	9							
05	3844	X	262	-0-	-3582	-0-	15	1	244	3	Y	1	10	1			-0-
							2	4	1	9							
06	2760	X	71	-0-	-2689	-0-	5	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2790	X	3	-0-	-2787	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		47	-0-	47	51	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	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									

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

03	3565	X	281	-0-	-3284	-0-	24	1	237	2	Y	18	57	1			47
							20	9									
04	3450	X	1336	-0-	-2114	-0-	157	1	1155	2	Y	22	30	1			39
							24	9									
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	591	1	5412	2	Y	36					75
							40	9									
06	4980	X	2478	-0-	-2502	-0-	229	1	2236	2	Y	12	54	1			33
							13	9									
07	5146	X	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									

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	66	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	81	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	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									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

03	3844	X	3348	-0-	-496	-0-	1199	1	2057	3	Y	84	75	1			84
							92	9									
04	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	989	1	2122	3	Y	26	62	1			48
							29	9									
05	3844	X	2175	-0-	-1669	-0-	689	1	1463	3	Y	21	35	1			34
							23	9									
06	3600	X	2251	-0-	-1349	-0-	781	1	1434	3	Y	33	56	1			11
							36	9									
07	3689	X	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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2123	-0-	-47	-0-	189	1	1880	2	Y	49	27	1			62
							54	9									
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	246	1	1808	2	Y	48	39	1			71
							53	9									
05	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	228	1	2090	2	Y	24					95
							26	9									
06	2400	X	1881	-0-	-519	-0-	172	1	1680	2	Y	26	68	1			53
							29	9									
07	2480	X	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									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	778	-0-	-245	-0-	227	1	402	3	Y	135	144	1			18
							149	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	263	1	140	3	Y	134	98	1			54
							147	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	389	1	539	3	Y	135	152	1			37
							149	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	229	1	693	3	Y	203	179	1			61
							223	9									
07	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							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3	-0-	3	15	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	1705	X	987	-0-	-718	-0-	50	1	845	3	Y	78	84	1			7
							6	4	86	9							
04	1410	X	797	-0-	-613	-0-	43	1	678	3	Y	64	66	1			5
							6	4	70	9							
05	2046	X	738	-0-	-1308	-0-	40	1	636	3	Y	52	54	1			3
							5	4	57	9							
06	1980	X	635	-0-	-1345	-0-	38	1	545	3	Y	44	44	1			3
							4	4	48	9							
07	2046	X	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-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9555	-0-	-117	-0-	506	1	8538	3	Y	410	371	1			39
							60	4	451	9							
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	515	1	7974	3	Y	549	544	1			44
							65	4	604	9							
05	9238	X	9225	-0-	-13	-0-	493	1	7898	3	Y	703	701	1			46
							61	4	773	9							
06	9240	X	8010	-0-	-1230	-0-	480	1	6940	3	Y	481	492	1			35
							61	4	529	9							
07	9548	X	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							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	515	1	5119	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	545	1	3999	2	Y	17	7	1			21
							19	9									
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	574	1	5262	2	Y	15					36
							1	4	17	9							
06	5460	X	4846	-0-	-614	-0-	447	1	4369	2	Y	26	26	1			36
							1	4	29	9							
07	5642	X	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									

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	330	1	5561	3	Y	60	107	1			6
							39	4	66	9							
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	419	1	6491	3	Y	482	449	1			39
							53	4	530	9							
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	398	1	6383	3	Y	40	76	1			3
							49	4	44	9							
06	6210	X	5876	-0-	-334	-0-	357	1	5170	3	Y	275	258	1			20
							46	4	303	9							
07	6324	X	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							

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
03	3627	X	2823	-0-	-804	-0-	257	1	2559	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
04	3330	X	2414	-0-	-916	-0-	289	1	2121	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
05	5084	X	2957	-0-	-2127	-0-	288	1	2637	2	Y	29					36
							32	9									
06	4920	X	3342	-0-	-1578	-0-	310	1	3025	2	Y	6	26	1			16
							7	9									
07	5084	X	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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	361	-0-	-228	-0-	131	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	371	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	299	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	301	1	912	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
07	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							

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
03	DLQ G-10		2208	-0-	2208	4264	123	1	2071	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	DLQ G-10		2521	-0-	2521	6785	152	1	2350	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	DLQ G-10		85	-0-	85	6870	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-					-0-
07	2201	X	58	-0-	-2143	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					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
03	2666	X	1626	-0-	-1040	-0-	90	1	1524	3	Y	1	1	1			-0-
							11	4	1	9							
04	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	126	1	1951	3	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
05	2449	X	1789	-0-	-660	-0-	103	1	1650	3	Y	21	20	1			1
							13	4	23	9							
06	2190	X	1352	-0-	-838	-0-	87	1	1253	3	Y	1	2	1			-0-
							11	4	1	9							
07	2139	X	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-

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
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	65	1	47	9	Y	43	22	1			23
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	24	1	23	9	Y	21	14	1			30
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	64	1	92	9	Y	84	91	1			23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	39	1			38
07	0	X	-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-

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
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			Y	-0-					-0-
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	1			Y	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	315	1	32	2	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4867	X	4324	-0-	-543	-0-	394	1	3923	2	Y	5	2	1			6
							1	4	6	9							
04	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	385	1	2827	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	376	1	3444	2	Y	8					12
							9	9									
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	392	1	3824	2	Y	11	8	1			15
							12	9									
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	476	1	4549	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
08	DLQ	G-10	4170	-0-	4170	4170	491	1	3679	2	Y	-0-	6	1			3

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

03	10602	X	2121	-0-	-8481	-0-	651	1	1151	3	Y	290	316	1			39
							319	9									
04	10260	X	906	-0-	-9354	-0-	485	1	259	3	Y	147	127	1			59
							162	9									
05	4867	X	531	-0-	-4336	-0-	147	1	204	3	Y	164	179	1			44
							180	9									
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	779	1	2357	3	Y	187	175	1			56
							206	9									
07	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							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

03	5053	X	3060	-0-	-1993	-0-	966	1	1708	3	Y	351	368	1			47
							386	9									
04	4530	X	2811	-0-	-1719	-0-	1561	1	832	3	Y	380	274	1			153
							418	9									
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	1666	1	2306	3	Y	331	394	1			90
							364	9									
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	1184	1	3580	3	Y	569	488	1			171
							626	9									
07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	1812	-0-	-4295	-0-	624	1	1104	3	Y	76	77	1			10
							84	9									
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	15	19	1			6
05	3658	X	706	-0-	-2952	-0-	295	1	407	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
06	1740	X	290	-0-	-1450	-0-	61	1	186	3	Y	39	28	1			12
							43	9									
07	1798	X	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

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

03	5549	X	3012	-0-	-2537	-0-	1088	1	1924	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	5370	X	1331	-0-	-4039	-0-	868	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	1856	-0-	-3569	-0-	778	1	1078	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	2280	-0-	-2970	-0-	566	1	1714	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	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									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	431					Y	-0-	16	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	431					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	431					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1182	-0-	1182	1613	283	1	858	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
07	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							

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

03	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	162	1	2725	3	Y	186	182	1			18
							19	4	205	9							
04	3150	X	2893	-0-	-257	-0-	164	1	2540	3	Y	153	159	1			12
							21	4	168	9							
05	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	167	1	2683	3	Y	145	148	1			9
							21	4	160	9							
06	3000	X	2150	-0-	-850	-0-	132	1	1910	3	Y	83	86	1			6
							17	4	91	9							
07	3100	X	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	112	1	1890	3	Y	147	144	1			14
							13	4	162	9							
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1786	3	Y	121	125	1			10
							15	4	133	9							
05	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	110	1	1771	3	Y	110	113	1			7
							14	4	121	9							
06	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	115	1	1657	3	Y	103	102	1			8
							14	4	113	9							
07	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							

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
03	19840	X	14946	-0-	-4894	-0-	798	1	13458	3	Y	541	529	1			51
							95	4	595	9							
04	19200	X	9892	-0-	-9308	-0-	576	1	8925	3	Y	289	317	1			23
							73	4	318	9							
05	19840	X	12724	-0-	-7116	-0-	718	1	11509	3	Y	371	370	1			24
							89	4	408	9							
06	14460	X	12300	-0-	-2160	-0-	771	1	11145	3	Y	260	265	1			19
							98	4	286	9							
07	14942	X	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							

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
03	20212	X	12061	-0-	-8151	-0-	668	1	11260	3	Y	49	90	1			5
							79	4	54	9							
04	19560	X	2351	-0-	-17209	-0-	141	1	2191	3	Y	1	6	1			-0-
							18	4	1	9							
05	20212	X	13237	-0-	-6975	-0-	752	1	12064	3	Y	297	278	1			19
							94	4	327	9							
06	15600	X	3848	-0-	-11752	-0-	240	1	3472	3	Y	95	107	1			7
							31	4	105	9							
07	16120	X	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									

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
03	16337	X	12312	-0-	-4025	-0-	658	1	11100	3	Y	433	417	1			41
							78	4	476	9							
04	13800	X	11314	-0-	-2486	-0-	657	1	10176	3	Y	362	374	1			29
							83	4	398	9							
05	12958	X	11559	-0-	-1399	-0-	649	1	10421	3	Y	371	376	1			24
							81	4	408	9							
06	12540	X	11406	-0-	-1134	-0-	709	1	10263	3	Y	312	313	1			23
							91	4	343	9							
07	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	1557	1	26264	3	Y	824	810	1			78
							185	4	906	9							
04	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	1594	1	24680	3	Y	690	713	1			55
							201	4	759	9							
05	27931	X	27071	-0-	-860	-0-	1535	1	24628	3	Y	652	665	1			42
							191	4	717	9							
06	27030	X	24516	-0-	-2514	-0-	1533	1	22172	3	Y	559	560	1			41
							196	4	615	9							
07	27931	X	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							

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
03	21700	X	17539	-0-	-4161	-0-	903	1	15227	3	Y	1184	1160	1			112
							107	4	1302	9							
04	18570	X	16089	-0-	-2481	-0-	907	1	14053	3	Y	922	960	1			74
							115	4	1014	9							
05	19189	X	15210	-0-	-3979	-0-	834	1	13389	3	Y	803	825	1			52
							104	4	883	9							
06	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	1037	1	14992	3	Y	846	836	1			62
							132	4	931	9							
07	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							

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
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	336	1	8556	3	Y	327	389	1			20
							2252	4	360	9							
04	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	295	1	7553	3	Y	30	48	1			2
							4886	4	33	9							
05	12400	X	7514	-0-	-4886	-0-	301	1	7163	3	Y	26	26	1			2
							21	4	29	9							
06	12000	X	5209	-0-	-6791	-0-	209	1	4947	3	Y	32	31	1			3
							18	4	35	9							
07	12400	X	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							

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
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	258	1	6563	3	Y	204	206	1			13
							1727	4	224	9							
04	6990	X	3684	-0-	-3306	-0-	82	1	2095	3	Y	138	142	1			9
							1355	4	152	9							
05	7223	X	7063	-0-	-160	-0-	274	1	6515	3	Y	232	225	1			16
							19	4	255	9							
06	8490	X	4556	-0-	-3934	-0-	177	1	4186	3	Y	162	165	1			13
							15	4	178	9							
07	8773	X	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		290	-0-	290	454	8	1	184	3	Y	45	47	1			3
							48	4	50	9							
04	DLQ G-10		121	-0-	121	575	2	1	46	3	Y	40	40	1			3
							29	4	44	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	575					Y	20	22	1			1
06	575	N	-0-	-0-	-575	-0-					Y	21	20	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	20	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	272	1	6940	3	Y	56	54	1			4
							1827	4	62	9							
04	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	354	1	9048	3	Y	67	66	1			5
							5853	4	74	9							
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	11	15	1			1
06	8820	X	8590	-0-	-230	-0-	345	1	8153	3	Y	56	52	1			5
							30	4	62	9							
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	2	7	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10702	-0-	10702	21883	322	1	8217	3	Y	-0-					-0-
							2163	4									
04	DLQ G-10		9067	-0-	9067	30950	210	1	5378	3	Y	-0-					-0-
							3479	4									
05	DLQ G-10		6628	-0-	6628	37578	267	1	6343	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	41265	X	3687	-0-	-37578	-0-	149	1	3525	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	11966	X	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									

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
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	9	10	1			-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		173	-0-	173	173	16	1	157	3	Y	-0-					-0-

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	15069	-0-	-1454	-0-	1311	1	12740	3	Y	639	648	1			34
							315	4	703	9							
04	16260	X	14888	-0-	-1372	-0-	1197	1	11468	3	Y	528	528	1			34
							1642	4	581	9							
05	16802	X	13838	-0-	-2964	-0-	1164	1	12020	3	Y	487	494	1			27
							118	4	536	9							
06	16260	X	9353	-0-	-6907	-0-	813	1	8156	3	Y	304	309	1			22
							50	4	334	9							
07	16523	X	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3861	-0-	-1068	-0-	114	1	2888	3	Y	90	97	1			6
							760	4	99	9							
04	4770	X	4403	-0-	-367	-0-	100	1	2561	3	Y	78	79	1			5
							1656	4	86	9							
05	4929	X	2646	-0-	-2283	-0-	101	1	2408	3	Y	118	115	1			8
							7	4	130	9							
06	4470	X	446	-0-	-4024	-0-	16	1	371	3	Y	53	57	1			4
							1	4	58	9							
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	13330	-0-	-1798	-0-	1125	1	10934	3	Y	910	917	1			49
							270	4	1001	9							
04	14340	X	13041	-0-	-1299	-0-	1017	1	9743	3	Y	805	802	1			52
							1395	4	886	9							
05	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1113	1	11485	3	Y	836	842	1			46
							112	4	920	9							
06	12900	X	12551	-0-	-349	-0-	1055	1	10592	3	Y	763	755	1			54
							65	4	839	9							
07	13330	X	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							

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
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	258	1	6576	3	Y	258	274	1			16
							1731	4	284	9							
04	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	207	1	5310	3	Y	174	178	1			12
							3435	4	191	9							
05	9269	X	1841	-0-	-7428	-0-	68	1	1621	3	Y	134	137	1			9
							5	4	147	9							
06	8970	X	2707	-0-	-6263	-0-	109	1	2558	3	Y	28	35	1			2
							9	4	31	9							
07	9269	X	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							

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
03	18848	X	16816	-0-	-2032	-0-	494	1	12599	3	Y	370	376	1			23
							3316	4	407	9							
04	18240	X	17491	-0-	-749	-0-	397	1	10161	3	Y	327	328	1			22
							6573	4	360	9							
05	18848	X	12499	-0-	-6349	-0-	485	1	11540	3	Y	400	395	1			27
							34	4	440	9							
06	16410	X	12854	-0-	-3556	-0-	505	1	11955	3	Y	318	319	1			26
							44	4	350	9							
07	16895	X	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	10146	-0-	-549	-0-	305	1	7771	3	Y	23	51	1			1
							2045	4	25	9							
04	10350	X	9601	-0-	-749	-0-	220	1	5635	3	Y	92	87	1			6
							3645	4	101	9							
05	11067	X	6793	-0-	-4274	-0-	265	1	6299	3	Y	191	184	1			13
							19	4	210	9							
06	10710	X	7551	-0-	-3159	-0-	298	1	7063	3	Y	149	150	1			12
							26	4	164	9							
07	11067	X	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							

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
03	9021	X	7740	-0-	-1281	-0-	351	1	6480	3	Y	815	837	1			10
							12	4	897	9							
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	344	1	5797	3	Y	748	741	1			17
							30	4	823	9							
05	7564	X	6734	-0-	-830	-0-	295	1	5458	3	Y	760	747	1			30
							145	4	836	9							
06	7500	X	6581	-0-	-919	-0-	291	1	5016	3	Y	924	919	1			35
							258	4	1016	9							
07	7750	X	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									

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
03	5983	X	4035	-0-	-1948	-0-	150	1	2758	3	Y	1020	1038	1			12
							5	4	1122	9							
04	5790	X	4185	-0-	-1605	-0-	186	1	3132	3	Y	774	768	1			18
							16	4	851	9							
05	5983	X	3668	-0-	-2315	-0-	159	1	2929	3	Y	457	457	1			18
							77	4	503	9							
06	5760	X	3256	-0-	-2504	-0-	145	1	2492	3	Y	446	447	1			17
							128	4	491	9							
07	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									

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
03	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	229	1	4226	3	Y	466	482	1			5
							8	4	513	9							
04	5160	X	4704	-0-	-456	-0-	234	1	3935	3	Y	468	462	1			11
							20	4	515	9							
05	6541	X	4316	-0-	-2225	-0-	191	1	3535	3	Y	451	444	1			18
							94	4	496	9							
06	6330	X	4337	-0-	-1993	-0-	196	1	3375	3	Y	539	537	1			20
							173	4	593	9							
07	6541	X	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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32147	X	24271	-0-	-7876	-0-	2054	1	19967	3	Y	1596	1619	1			85
							494	4	1756	9							
04	27510	X	23342	-0-	-4168	-0-	1812	1	17370	3	Y	1521	1509	1			97
							2487	4	1673	9							
05	26474	X	21884	-0-	-4590	-0-	1762	1	18177	3	Y	1607	1616	1			88
							177	4	1768	9							
06	25620	X	19666	-0-	-5954	-0-	1597	1	16041	3	Y	1754	1718	1			124
							99	4	1929	9							
07	25141	X	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							

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
03	20739	X	17148	-0-	-3591	-0-	1445	1	14045	3	Y	1192	1209	1			64
							347	4	1311	9							
04	19050	X	14180	-0-	-4870	-0-	1077	1	10326	3	Y	1180	1168	1			76
							1479	4	1298	9							
05	19685	X	11334	-0-	-8351	-0-	877	1	9050	3	Y	1199	1209	1			66
							88	4	1319	9							
06	16920	X	14104	-0-	-2816	-0-	1138	1	11436	3	Y	1326	1298	1			94
							71	4	1459	9							
07	17484	X	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							

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	19182	-0-	-2456	-0-	1561	1	15170	3	Y	1887	1885	1			101
							375	4	2076	9							
04	18840	X	17737	-0-	-1103	-0-	1358	1	13012	3	Y	1367	1380	1			88
							1863	4	1504	9							
05	22568	X	17861	-0-	-4707	-0-	1418	1	14629	3	Y	1519	1524	1			83
							143	4	1671	9							
06	21840	X	18139	-0-	-3701	-0-	1482	1	14886	3	Y	1526	1501	1			108
							92	4	1679	9							
07	22568	X	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							

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964	X	15541	-0-	-4423	-0-	1351	1	13133	3	Y	665	657	1			36
							325	4	732	9							
04	18720	X	16965	-0-	-1755	-0-	1331	1	12760	3	Y	952	927	1			61
							1827	4	1047	9							
05	18414	X	15336	-0-	-3078	-0-	1222	1	12608	3	Y	1257	1249	1			69
							123	4	1383	9							
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	1319	1	13241	3	Y	1072	1065	1			76
							81	4	1179	9							
07	15593	X	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	11625	-0-	-4712	-0-	828	1	8046	3	Y	2320	2328	1			124
							199	4	2552	9							
04	14550	X	10853	-0-	-3697	-0-	706	1	6767	3	Y	2192	2176	1			140
							969	4	2411	9							
05	13206	X	10282	-0-	-2924	-0-	682	1	7035	3	Y	2270	2285	1			125
							68	4	2497	9							
06	11490	X	9072	-0-	-2418	-0-	628	1	6308	3	Y	1906	1896	1			135
							39	4	2097	9							
07	11873	X	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							

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30163	X	25197	-0-	-4966	-0-	2158	1	20976	3	Y	1404	1438	1			75
							519	4	1544	9							
04	29190	X	25577	-0-	-3613	-0-	2009	1	19259	3	Y	1410	1395	1			90
							2758	4	1551	9							
05	30163	X	25234	-0-	-4929	-0-	2052	1	21178	3	Y	1634	1634	1			90
							207	4	1797	9							
06	25110	X	22232	-0-	-2878	-0-	1832	1	18401	3	Y	1714	1682	1			122
							114	4	1885	9							
07	25947	X	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							

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
03	49228	X	45291	-0-	-3937	-0-	1342	1	34205	3	Y	674	718	1			42
							9003	4	741	9							
04	52235	X	52235	-0-	-0-	-0-	1194	1	30563	3	Y	643	641	1			44
							19771	4	707	9							
05	49228	X	36933	-0-	-12295	-0-	1448	1	34457	3	Y	841	827	1			58
							103	4	925	9							
06	45900	X	33963	-0-	-11937	-0-	1346	1	31849	3	Y	592	602	1			48
							117	4	651	9							
07	47430	X	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							

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
03	35247	X	30841	-0-	-4406	-0-	906	1	23071	3	Y	720	767	1			45
							6072	4	792	9							
04	35729	X	35729	-0-	-0-	-0-	811	1	20757	3	Y	667	666	1			46
							13427	4	734	9							
05	32240	X	28564	-0-	-3676	-0-	1112	1	26454	3	Y	835	824	1			57
							79	4	919	9							
06	31080	X	26071	-0-	-5009	-0-	1022	1	24196	3	Y	694	695	1			56
							90	4	763	9							
07	32116	X	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44826	X	32849	-0-	-11977	-0-	971	1	24744	3	Y	565	603	1			35
							6512	4	622	9							
04	41910	X	37300	-0-	-4610	-0-	852	1	21790	3	Y	512	512	1			35
							14095	4	563	9							
05	34565	X	28943	-0-	-5622	-0-	1135	1	26984	3	Y	676	665	1			46
							80	4	744	9							
06	33450	X	27164	-0-	-6286	-0-	1075	1	25443	3	Y	502	508	1			40
							94	4	552	9							
07	34565	X	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							

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
03	61411	X	55769	-0-	-5642	-0-	1617	1	41216	3	Y	1898	1899	1			119
							10848	4	2088	9							
04	64588	X	64588	-0-	-0-	-0-	1461	1	37382	3	Y	1421	1443	1			97
							24182	4	1563	9							
05	57257	X	42965	-0-	-14292	-0-	1687	1	40148	3	Y	918	952	1			63
							120	4	1010	9							
06	55410	X	37248	-0-	-18162	-0-	1476	1	34932	3	Y	646	657	1			52
							129	4	711	9							
07	55986	X	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							

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
03	53289	X	50054	-0-	-3235	-0-	1479	1	37679	3	Y	890	954	1			56
							9917	4	979	9							
04	58449	X	58449	-0-	-0-	-0-	1336	1	34164	3	Y	773	776	1			53
							22099	4	850	9							
05	51832	X	38808	-0-	-13024	-0-	1520	1	36172	3	Y	916	906	1			63
							108	4	1008	9							
06	50160	X	34650	-0-	-15510	-0-	1366	1	32337	3	Y	752	754	1			61
							120	4	827	9							
07	51832	X	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							

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
03	63550	X	55962	-0-	-7588	-0-	1659	1	42273	3	Y	822	878	1			51
							11126	4	904	9							
04	64833	X	64833	-0-	-0-	-0-	1482	1	37939	3	Y	791	788	1			54
							24542	4	870	9							
05	59272	X	43787	-0-	-15485	-0-	1726	1	41067	3	Y	793	793	1			54
							122	4	872	9							
06	57360	X	38990	-0-	-18370	-0-	1540	1	36438	3	Y	798	788	1			64
							134	4	878	9							
07	58032	X	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4711	-0-	-807	-0-	4220	3	127	4	Y	331	325	1	4	8	14
							364	9									
04	5340	X	4259	-0-	-1081	-0-	3302	3	661	4	Y	269	267	1	3	8	13
							296	9									
05	4774	X	2398	-0-	-2376	-0-	1931	3	237	4	Y	209	210	1	2	8	10
							230	9									
06	4590	X	2788	-0-	-1802	-0-	2400	3	49	4	Y	308	297	1	1	8	20
							339	9									
07	4743	X	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									

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
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1658	3	546	9	Y	496	506	1	1	8	33
04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2558	3	409	9	Y	372	378	1			27
05	3100	N	4568	-0-	1468	1468	4314	3	111	4	Y	130	134	1			23
							143	9									
06	3000	N	4192	-0-	1192	2660	3931	3	261	9	Y	237	241	1			19
*07	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									

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
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	1627	3	1191	9	Y	1083	1032	1	2	8	68
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	4570	3	1059	9	Y	963	963	1			68
05	3100	N	4891	-0-	1791	1791	4470	3	96	4	Y	295	309	1	1	8	53
							325	9									
06	3000	N	5377	-0-	2377	4168	4056	3	1321	9	Y	1201	1163	1			91
*07	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									

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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	83	93	1			17
							91	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					17
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	354	3	253	9	Y	230	202	1			45
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	212	226	1			31
							233	9									
*07	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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	285	-0-	-211	-0-	1	1	102	3	Y	165	145	1	1	8	27
							182	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	223	221	1			29
							245	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	206	3	267	9	Y	243	222	1			50
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	1	1	142	3	Y	45	84	1			11
							50	9									
*07	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									

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
03	4619	X	2730	-0-	-1889	-0-	60	1	2310	3	Y	327	356	1	1	8	91
							360	9									
04	4470	X	1670	-0-	-2800	-0-	43	1	1307	3	Y	291	332	1			50
							320	9									
05	4619	X	1980	-0-	-2639	-0-	23	1	592	3	Y	1241	1193	1	1	8	97
							1365	9									
06	3960	X	651	-0-	-3309	-0-	28	1	443	3	Y	164	210	1	1	8	50
							180	9									
*07	3255	X	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									

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	78	1	2962	3	Y	1133	1117	1	2	8	284
							1246	9									
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	3	Y	1353	1422	1			215
							1488	9									
05	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	75	1	2122	3	Y	1765	1830	1	1	8	149
							1942	9									
06	4170	X	1641	-0-	-2529	-0-	73	1	1083	3	Y	441	476	1			114
							485	9									
*07	4309	X	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									

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4048	-0-	-1439	-0-	93	1	3346	3	Y	554	598	1	1	8	152
							609	9									
04	5100	X	4878	-0-	-222	-0-	136	1	4094	3	Y	589	644	1			97
							648	9									
05	4805	X	3083	-0-	-1722	-0-	62	1	1832	3	Y	1081	1088	1	1	8	89
							1189	9									
06	4650	X	2163	-0-	-2487	-0-	95	1	1362	3	Y	642	590	1			141
							706	9									
*07	4898	X	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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5171	-0-	-1277	-0-	133	1	4869	3	Y	154	171	1			44
							169	9									
04	6240	X	4832	-0-	-1408	-0-	154	1	4659	3	Y	17	53	1			8
							19	9									
05	5580	X	4229	-0-	-1351	-0-	139	1	3980	3	Y	100	100	1			8
							110	9									
06	5400	X	2533	-0-	-2867	-0-	150	1	2370	3	Y	12	16	1			4
							13	9									
*07	5518	X	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									

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2048	-0-	-339	-0-	1375	3	673	9	Y	612	626	1	2	8	20
04	2310	X	1872	-0-	-438	-0-	1338	3	534	9	Y	485	458	1	1	8	46
05	2387	X	1996	-0-	-391	-0-	1461	3	535	9	Y	486	490	1	1	8	41
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1468	3	449	9	Y	408	427	1			22
07	1953	X	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

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
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1020	3	24	4	Y	408	412	1	5	8	17
							449	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1391	3	242	4	Y	385	379	1	4	8	19
							424	9									
05	1240	N	326	-0-	-914	-0-	155	3	14	4	Y	143	154	1	1	8	7
							157	9									
06	1200	N	162	-0-	-1038	-0-	34	3	1	4	Y	115	114	1			8
							127	9									
07	1240	N	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									

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
03	2809	N	1428	-0-	-1381	-0-	941	3	22	4	Y	423	417	1	5	8	18
							465	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1124	3	166	4	Y	494	483	1	5	8	24
							543	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1186	3	140	4	Y	455	453	1	4	8	22
							501	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1522	3	29	4	Y	403	397	1	1	8	27
							443	9									
07	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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1057	3	32	4	Y	529	516	1	7	8	22
							582	9									
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1020	3	169	4	Y	458	454	1	4	8	22
							504	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1191	3	130	4	Y	408	407	1	3	8	20
							449	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1504	3	29	4	Y	501	486	1	2	8	33
							551	9									
07	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									

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
03	4185	X	2322	-0-	-1863	-0-	2002	3	60	4	Y	236	227	1	3	8	10
							260	9									
04	3750	X	2947	-0-	-803	-0-	2240	3	261	4	Y	405	392	1	4	8	19
							446	9									
05	3503	X	1984	-0-	-1519	-0-	1600	3	178	4	Y	187	195	1	9	8	2
							206	9									
06	3000	X	350	-0-	-2650	-0-	267	3	11	4	Y	65	63	1			4
							72	9									
07	3038	X	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									

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
03	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	2077	3	174	9	Y	158	154	1	2	8	7
04	2670	X	2023	-0-	-647	-0-	1497	3	322	4	Y	185	181	1	2	8	9
							204	9									
05	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	1501	3	170	4	Y	653	630	1	2	8	30
							718	9									
06	2550	X	1300	-0-	-1250	-0-	267	3	11	4	Y	929	896	1	3	8	60
							1022	9									
07	2325	X	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									

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	Y	450	421	1	2	8	77
							495	9									
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	1	1	152	3	Y	400	422	1			55
							440	9									
05	682	N	64	-0-	-618	-0-	17	3	47	9	Y	43	80	1			18
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					18
07	620	N	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									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	10300	-0-	-2131	-0-	8943	2	1357	9	Y	1234	1317	1			474
04	12930	X	9478	-0-	-3452	-0-	8061	2	1417	9	Y	1288	775	1			987
05	28706	X	7551	-0-	-21155	-0-	6757	2	794	9	Y	722	1260	1			449
06	27780	X	8463	-0-	-19317	-0-	8295	2	168	9	Y	153	355	1			247
07	28706	X	12942	-0-	-15764	-0-	12192	2	750	9	Y	682	929	1			-0-
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	5364	-0-	-10756	-0-	533	1	3810	3	Y	879	731	1			246
							54	4	967	9							
04	15600	X	5440	-0-	-10160	-0-	437	1	3949	3	Y	795	819	1			222
							179	4	875	9							
05	16120	X	6936	-0-	-9184	-0-	556	1	5304	3	Y	947	983	1			186
							34	4	1042	9							
06	15600	X	6684	-0-	-8916	-0-	799	1	4750	3	Y	848	857	1			177
							202	4	933	9							
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1336	1	4213	3	Y	529	590	1			116
							1	4	582	9							
08	6944	X	6651	-0-	-293	-0-	2081	1	3625	3	Y	560	552	1			124
							329	4	616	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	4666	-0-	-13035	-0-	476	1	3407	3	Y	668	545	1			187
							48	4	735	9							
04	17130	X	4869	-0-	-12261	-0-	399	1	3606	3	Y	636	645	1			178
							164	4	700	9							
05	17701	X	5079	-0-	-12622	-0-	417	1	3979	3	Y	597	658	1			117
							26	4	657	9							
06	17130	X	4804	-0-	-12326	-0-	579	1	3439	3	Y	582	578	1			121
							146	4	640	9							
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1080	1	3404	3	Y	612	599	1			134
							1	4	673	9							
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1609	1	2803	3	Y	724	698	1			160
							254	4	796	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
03	45353	X	10126	-0-	-35227	-0-	1932	1	6771	3	Y	1039	1029	1			91
							280	4	1143	9							
04	43890	X	10899	-0-	-32991	-0-	378	1	8575	3	Y	1044	1065	1			70
							798	4	1148	9							
05	45353	X	10575	-0-	-34778	-0-	1320	1	7812	3	Y	1083	1126	1			27
							252	4	1191	9							
06	43890	X	10826	-0-	-33064	-0-	111	1	9517	3	Y	1029	1008	1			48
							66	4	1132	9							
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	300	1	9765	3	Y	999	1006	1			41
							104	4	1099	9							
08	11253	X	11159	-0-	-94	-0-	241	1	9847	3	Y	973	950	1			64
							1	4	1070	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
03	18476	X	4132	-0-	-14344	-0-	392	1	2800	3	Y	819	722	1			229
							39	4	901	9							
04	17880	X	4374	-0-	-13506	-0-	333	1	3006	3	Y	817	818	1			228
							136	4	899	9							
05	18476	X	5264	-0-	-13212	-0-	384	1	3661	3	Y	1086	1101	1			213
							24	4	1195	9							
06	17880	X	5285	-0-	-12595	-0-	583	1	3466	3	Y	990	997	1			206
							147	4	1089	9							
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	1177	1	3709	3	Y	1279	1205	1			280
							1	4	1407	9							
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1468	1	2558	3	Y	1226	1235	1			271
							232	4	1349	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
03	64573	X	12792	-0-	-51781	-0-	2472	1	8657	3	Y	1186	1155	1			103
							358	4	1305	9							
04	62490	X	13525	-0-	-48965	-0-	483	1	10982	3	Y	946	986	1			63
							1019	4	1041	9							
05	64573	X	12951	-0-	-51622	-0-	1656	1	9794	3	Y	1077	1113	1			27
							316	4	1185	9							
06	62490	X	11614	-0-	-50876	-0-	122	1	10489	3	Y	845	832	1			40
							73	4	930	9							
07	13981	X	12715	-0-	-1266	-0-	347	1	11256	3	Y	902	905	1			37
							120	4	992	9							
08	13981	X	11794	-0-	-2187	-0-	261	1	10660	3	Y	793	778	1			52
							1	4	872	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31620	X	7862	-0-	-23758	-0-	1611	1	5650	3	Y	546	549	1			48
							601	9									
04	30600	X	7063	-0-	-23537	-0-	277	1	6312	3	Y	431	450	1			29
							474	9									
05	31620	X	8023	-0-	-23597	-0-	1015	1	6032	3	Y	711	722	1			18
							194	4	782	9							
06	30600	X	7366	-0-	-23234	-0-	79	1	6798	3	Y	402	401	1			19
							47	4	442	9							
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	213	1	6932	3	Y	505	503	1			21
							74	4	556	9							
08	8029	X	6760	-0-	-1269	-0-	152	1	6190	3	Y	379	375	1			25
							1	4	417	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
03	41540	X	8208	-0-	-33332	-0-	1672	1	5848	3	Y	625	619	1			54
							688	9									
04	40200	X	7305	-0-	-32895	-0-	277	1	6305	3	Y	657	667	1			44
							723	9									
05	41540	X	8287	-0-	-33253	-0-	1049	1	6218	3	Y	745	770	1			19
							200	4	820	9							
06	40200	X	8032	-0-	-32168	-0-	84	1	7215	3	Y	621	611	1			29
							50	4	683	9							
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	229	1	7450	3	Y	506	514	1			21
							79	4	557	9							
08	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	174	1	7117	3	Y	410	404	1			27
							1	4	451	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
03	14B2 EXT		8143	-0-	8143	476996	1060	1	4906	3	Y	1406	1383	1			435
							630	4	1547	9							
04	484125	X	7129	-0-	-476996	-0-	991	1	4039	3	Y	1079	1248	1			266
							912	4	1187	9							
05	9889	X	7983	-0-	-1906	-0-	821	1	3398	3	Y	1669	1511	1			424
							1928	4	1836	9							
06	9570	X	6773	-0-	-2797	-0-	801	1	1961	3	Y	1148	1256	1			316
							2748	4	1263	9							
07	7378	X	4335	-0-	-3043	-0-	410	1	1274	3	Y	1053	1098	1			271
							1493	4	1158	9							
08	8153	X	2296	-0-	-5857	-0-	314	1	971	3	Y	872	840	1			303
							52	4	959	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 #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

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
03	25885	X	3025	-0-		-22860	-0-	252	1	1802	3	Y	860	683	1			241
								25	4	946	9							
04	25050	X	2953	-0-		-22097	-0-	210	1	1895	3	Y	693	740	1			194
								86	4	762	9							
05	25885	X	2863	-0-		-23022	-0-	201	1	1917	3	Y	666	729	1			131
								12	4	733	9							
06	25050	X	3372	-0-		-21678	-0-	349	1	2076	3	Y	781	749	1			163
								88	4	859	9							
07	3536	X	3536	-0-		-0-	-0-	688	1	2170	3	Y	616	644	1			135
								678	9									
08	3038	X	2818	-0-		-220	-0-	778	1	1356	3	Y	510	532	1			113
								123	4	561	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32736	X	12476	-0-		-20260	-0-	2485	1	8697	3	Y	849	825	1			74
								360	4	934	9							
04	31680	X	1505	-0-		-30175	-0-	50	1	1118	3	Y	211	271	1			14
								105	4	232	9							
05	32736	X	12058	-0-		-20678	-0-	1463	1	8895	3	Y	1292	1273	1			33
								279	4	1421	9							
06	31680	X	12048	-0-		-19632	-0-	121	1	10400	3	Y	1323	1294	1			62
								72	4	1455	9							
07	32736	X	12307	-0-		-20429	-0-	330	1	10721	3	Y	1038	1057	1			43
								114	4	1142	9							
08	12462	X	12208	-0-		-254	-0-	266	1	10874	3	Y	970	949	1			64
								1	4	1067	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	6205	-0-		-8334	-0-	5489	4	716	9	Y	651	637	1			90
04	14070	X	5034	-0-		-9036	-0-	949	1	2612	3	Y	698	674	1			114
								705	4	768	9							
05	14539	X	4895	-0-		-9644	-0-	1218	1	2696	3	Y	753	829	1			38
								153	4	828	9							
06	14070	X	4293	-0-		-9777	-0-	149	1	2700	3	Y	661	649	1			50
								717	4	727	9							
07	14539	X	4934	-0-		-9605	-0-	1042	1	1894	3	Y	721	692	1			79
								1205	4	793	9							
08	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-	1040	1	2316	3	Y	689	708	1			60
								837	4	758	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26567	X	9085	-0-		-17482	-0-	5548	1	2318	4	Y	1108	1041	1			252
								1219	9									
04	25710	X	9622	-0-		-16088	-0-	2320	1	5335	3	Y	1139	1160	1			231
								714	4	1253	9							
05	26567	X	9216	-0-		-17351	-0-	1884	1	4745	3	Y	1094	1064	1			261
								1384	4	1203	9							
06	25710	X	7787	-0-		-17923	-0-	660	1	5962	3	Y	809	711	1			359
								275	4	890	9							
07	26567	X	7388	-0-		-19179	-0-	2893	1	3379	3	Y	699	790	1			268
								347	4	769	9							
08	9951	X	6605	-0-		-3346	-0-	2290	1	3506	3	Y	526	642	1			152
								230	4	579	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26164	X	6730	-0-	-19434	-0-	1235	1	4321	3	Y	1067	1079	1			93
							1174	9									
04	25320	X	5535	-0-	-19785	-0-	195	1	4393	3	Y	861	896	1			58
							947	9									
05	26164	X	5852	-0-	-20312	-0-	679	1	4014	3	Y	936	970	1			24
							129	4	1030	9							
06	25320	X	5531	-0-	-19789	-0-	52	1	4510	3	Y	853	837	1			40
							31	4	938	9							
07	26164	X	6326	-0-	-19838	-0-	155	1	5030	3	Y	988	987	1			41
							54	4	1087	9							
08	6727	X	5509	-0-	-1218	-0-	110	1	4476	3	Y	838	824	1			55
							1	4	922	9							

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
*03	24366	X	5069	-0-	-19297	-0-	908	1	3186	3	Y	766	749	1			67
							132	4	843	9							
*04	23580	X	4879	-0-	-18701	-0-	158	1	3586	3	Y	729	747	1			49
							333	4	802	9							
*05	24366	X	5232	-0-	-19134	-0-	640	1	3795	3	Y	614	647	1			16
							122	4	675	9							
*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							

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
*03	23157	X	3782	-0-	-19375	-0-	561	1	1970	3	Y	922	946	1			51
							237	4	1014	9							
*04	22410	X	4549	-0-	-17861	-0-	144	1	3255	3	Y	1045	1048	1			48
							1150	9									
*05	23157	X	6297	-0-	-16860	-0-	709	1	4216	3	Y	1165	1170	1			43
							90	4	1282	9							
*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									

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
*03	28055	X	6359	-0-	-21696	-0-	1115	1	3829	3	Y	858	873	1			47
							471	4	944	9							
*04	27150	X	8679	-0-	-18471	-0-	326	1	7398	3	Y	868	875	1			40
							955	9									
*05	28055	X	8585	-0-	-19470	-0-	1087	1	6472	3	Y	807	817	1			30
							138	4	888	9							
*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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
*03	27745	X	11865	-0-	-15880	-0-	2228	1	7799	3	Y	1377	1358	1			120
							323	4	1515	9							
*04	26850	X	11697	-0-	-15153	-0-	397	1	9050	3	Y	1283	1317	1			86
							839	4	1411	9							
*05	27745	X	11541	-0-	-16204	-0-	1426	1	8447	3	Y	1269	1323	1			32
							272	4	1396	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	24397	X	6995	-0-	-17402	-0-	1124	1	3928	3	Y	1618	1600	1			141
							163	4	1780	9							
*04	23610	X	6271	-0-	-17339	-0-	183	1	4157	3	Y	1404	1451	1			94
							387	4	1544	9							
*05	24397	X	7307	-0-	-17090	-0-	760	1	4519	3	Y	1712	1763	1			43
							145	4	1883	9							
*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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	19840	X	17344	-0-	-2496	-0-	3276	1	11489	3	Y	1913	1882	1			167
							475	4	2104	9							
*04	19200	X	8939	-0-	-10261	-0-	290	1	6452	3	Y	1440	1510	1			97
							613	4	1584	9							
*05	19840	X	12576	-0-	-7264	-0-	1478	1	8790	3	Y	1842	1892	1			47
							282	4	2026	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13770	X	3776	-0-	-9994	-0-	597	1	2815	3	Y	331	385	1			74
							364	9									
*10	14229	X	3880	-0-	-10349	-0-	630	1	2880	3	Y	336	310	1			100
							370	9									
*11	13770	X	3463	-0-	-10307	-0-	629	1	2479	3	Y	323	362	1			61
							355	9									
*12	14229	X	3591	-0-	-10638	-0-	591	1	2701	3	Y	272	259	1			74
							299	9									
*01	14229	X	3176	-0-	-11053	-0-	555	1	2205	3	Y	378	355	1			97
							416	9									
*02	13311	X	3373	-0-	-9938	-0-	476	1	2664	3	Y	212	263	1			46
							233	9									
*03	14229	X	3651	-0-	-10578	-0-	500	1	2773	3	Y	344	294	1			96
							378	9									
*04	13770	X	2627	-0-	-11143	-0-	449	1	1944	3	Y	213	228	1			81
							234	9									
*05	14229	X	4048	-0-	-10181	-0-	751	1	2648	3	Y	363	338	1			106
							250	4	399	9							
*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									

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. (I) GAS 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	16770	X	3054	-0-	-13716	-0-	417	1	1964	3	Y	612	624	1			137
							673	9									
*10	17329	X	3287	-0-	-14042	-0-	447	1	2039	3	Y	728	648	1			217
							801	9									
*11	16770	X	2626	-0-	-14144	-0-	419	1	1654	3	Y	503	625	1			95
							553	9									
*12	17329	X	2137	-0-	-15192	-0-	303	1	1365	3	Y	426	405	1			116
							469	9									
*01	17329	X	1514	-0-	-15815	-0-	227	1	902	3	Y	350	376	1			90
							385	9									
*02	16211	X	1594	-0-	-14617	-0-	164	1	905	3	Y	477	464	1			103
							525	9									
*03	17329	X	1694	-0-	-15635	-0-	168	1	929	3	Y	543	495	1			151
							597	9									
*04	16770	X	872	-0-	-15898	-0-	70	1	341	3	Y	419	411	1			159
							461	9									
*05	17329	X	2499	-0-	-14830	-0-	391	1	1376	3	Y	547	546	1			160
							130	4	602	9							
*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									

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
*09	15240	X	2655	-0-	-12585	-0-	399	1	1880	3	Y	342	383	1			76
							376	9									
*10	15748	X	2769	-0-	-12979	-0-	447	1	2041	3	Y	255	255	1			76
							281	9									
*11	15240	X	2796	-0-	-12444	-0-	499	1	1980	3	Y	288	309	1			55
							317	9									
*12	15748	X	2194	-0-	-13554	-0-	326	1	1607	3	Y	237	227	1			65
							261	9									
*01	15748	X	2262	-0-	-13486	-0-	403	1	1542	3	Y	288	279	1			74
							317	9									
*02	14732	X	2369	-0-	-12363	-0-	322	1	1770	3	Y	252	272	1			54
							277	9									
*03	15748	X	3316	-0-	-12432	-0-	448	1	2484	3	Y	349	306	1			97
							384	9									
*04	15240	X	3938	-0-	-11302	-0-	880	1	2606	3	Y	411	352	1			156
							452	9									
*05	15748	X	4179	-0-	-11569	-0-	764	1	2694	3	Y	424	456	1			124
							255	4	466	9							
*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									

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
*09	12330	X	4574	-0-	-7756	-0-	727	1	3427	3	Y	382	402	1			85
							420	9									
*10	12741	X	5394	-0-	-7347	-0-	887	1	4063	3	Y	404	369	1			120
							444	9									
*11	12330	X	4854	-0-	-7476	-0-	925	1	3625	3	Y	276	344	1			52
							304	9									
*12	12741	X	5397	-0-	-7344	-0-	933	1	4218	3	Y	224	215	1			61
							246	9									
*01	12741	X	3741	-0-	-9000	-0-	674	1	2693	3	Y	340	314	1			87
							374	9									
*02	11919	X	2590	-0-	-9329	-0-	331	1	1819	3	Y	400	401	1			86
							440	9									
*03	12741	X	2272	-0-	-10469	-0-	289	1	1602	3	Y	346	336	1			96
							381	9									
*04	12330	X	2673	-0-	-9657	-0-	597	1	1749	3	Y	297	280	1			113
							327	9									
*05	12741	X	2422	-0-	-10319	-0-	436	1	1537	3	Y	276	308	1			81
							145	4	304	9							
*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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18180	X	3035	-0-	-15145	-0-	472	1	2229	3	Y	304	293	1			27
							334	9									
*10	18786	X	3291	-0-	-15495	-0-	537	1	2472	3	Y	256	268	1			15
							282	9									
*11	18180	X	3820	-0-	-14360	-0-	583	1	2296	3	Y	855	817	1			53
							941	9									
*12	18786	X	3890	-0-	-14896	-0-	514	1	2324	3	Y	956	930	1			79
							1052	9									
*01	18786	X	5906	-0-	-12880	-0-	1128	1	4367	3	Y	374	432	1			21
							411	9									
*02	17574	X	4946	-0-	-12628	-0-	723	1	3969	3	Y	231	240	1			12
							254	9									
*03	18786	X	4796	-0-	-13990	-0-	683	1	3796	3	Y	288	279	1			21
							317	9									
*04	18180	X	3694	-0-	-14486	-0-	818	1	2517	3	Y	279	287	1			13
							52	4	307	9							
*05	18786	X	3488	-0-	-15298	-0-	723	1	2547	3	Y	198	201	1			10
							218	9									
*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							

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
*09	29370	X	8673	-0-	-20697	-0-	1369	1	6457	3	Y	770	739	1			68
							847	9									
*10	30349	X	9832	-0-	-20517	-0-	1653	1	7610	3	Y	517	555	1			30
							569	9									
*11	29370	X	9538	-0-	-19832	-0-	1830	1	7212	3	Y	451	453	1			28
							496	9									
*12	30349	X	9319	-0-	-21030	-0-	1590	1	7206	3	Y	475	464	1			39
							523	9									
*01	30349	X	7989	-0-	-22360	-0-	1525	1	6015	3	Y	408	424	1			23
							449	9									
*02	28391	X	8563	-0-	-19828	-0-	1197	1	6583	3	Y	712	699	1			36
							783	9									
*03	30349	X	8776	-0-	-21573	-0-	1240	1	6887	3	Y	590	584	1			42
							649	9									
*04	29370	X	9807	-0-	-19563	-0-	2218	1	6683	3	Y	695	704	1			33
							141	4	765	9							
*05	30349	X	9422	-0-	-20927	-0-	1900	1	6700	3	Y	747	741	1			39
							822	9									
*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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25830	X	7756	-0-		-18074		-0-	861	1	4075	3	Y	2564	2408	1			225
									2820	9									
*10	26691	X	6945	-0-		-19746		-0-	712	1	3282	3	Y	2683	2750	1			158
									2951	9									
*11	25830	X	5639	-0-		-20191		-0-	857	1	3412	3	Y	1245	1326	1			77
									1370	9									
*12	26691	X	10302	-0-		-16389		-0-	1656	1	7513	3	Y	1030	1022	1			85
									1133	9									
*01	26691	X	12867	-0-		-13824		-0-	2218	1	8765	3	Y	1713	1700	1			98
									1884	9									
*02	24969	X	11029	-0-		-13940		-0-	1531	1	8417	3	Y	983	1032	1			49
									1081	9									
*03	26691	X	12584	-0-		-14107		-0-	1734	1	9607	3	Y	1130	1098	1			81
									1243	9									
*04	25830	X	11672	-0-		-14158		-0-	2517	1	7634	3	Y	1237	1259	1			59
									160	4	1361	9							
*05	26691	X	11517	-0-		-15174		-0-	2291	1	8074	3	Y	1047	1051	1			55
									1152	9									
*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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18090	X	3195	-0-		-14895		-0-	429	1	2021	3	Y	677	635	1			59
									745	9									
*10	18693	X	6983	-0-		-11710		-0-	1109	1	5128	3	Y	678	697	1			40
									746	9									
*11	18090	X	4154	-0-		-13936		-0-	743	1	2935	3	Y	433	446	1			27
									476	9									
*12	18693	X	3065	-0-		-15628		-0-	479	1	2191	3	Y	359	356	1			30
									395	9									
*01	18693	X	8469	-0-		-10224		-0-	1361	1	5425	3	Y	1530	1473	1			87
									1683	9									
*02	17487	X	8461	-0-		-9026		-0-	1173	1	6451	3	Y	761	810	1			38
									837	9									
*03	18693	X	4694	-0-		-13999		-0-	619	1	3451	3	Y	567	564	1			41
									624	9									
*04	18090	X	3394	-0-		-14696		-0-	701	1	2130	3	Y	471	490	1			22
									45	4	518	9							
05	18693	X	3689	-0-		-15004		-0-	661	1	2331	3	Y	634	624	1			32
									697	9									
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION 4 WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16440	X	3025	-0-	-13415	-0-	470	1	2221	3	Y	304	293	1			27
							334	9									
*10	16988	X	2189	-0-	-14799	-0-	339	1	1568	3	Y	256	268	1			15
							282	9									
*11	16440	X	2845	-0-	-13595	-0-	387	1	1517	3	Y	855	817	1			53
							941	9									
*12	16988	X	2735	-0-	-14253	-0-	299	1	1384	3	Y	956	930	1			79
							1052	9									
*01	16988	X	2195	-0-	-14793	-0-	361	1	1423	3	Y	374	432	1			21
							411	9									
*02	15892	X	1847	-0-	-14045	-0-	246	1	1347	3	Y	231	240	1			12
							254	9									
*03	16988	X	1513	-0-	-15475	-0-	127	1	1069	3	Y	288	279	1			21
							317	9									
*04	16440	X	3553	-0-	-12887	-0-	773	1	2424	3	Y	279	287	1			13
							49	4	307	9							
*05	16988	X	5109	-0-	-11879	-0-	1036	1	3855	3	Y	198	201	1			10
							218	9									
*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							

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
*09	22650	X	6659	-0-	-15991	-0-	1002	1	4731	3	Y	842	825	1			74
							926	9									
*10	23405	X	6643	-0-	-16762	-0-	1102	1	5069	3	Y	429	478	1			25
							472	9									
*11	22650	X	6549	-0-	-16101	-0-	1153	1	4543	3	Y	775	752	1			48
							853	9									
*12	23405	X	6717	-0-	-16688	-0-	1012	1	4585	3	Y	1018	982	1			84
							1120	9									
*01	23405	X	6159	-0-	-17246	-0-	1041	1	4116	3	Y	911	943	1			52
							1002	9									
*02	21895	X	6097	-0-	-15798	-0-	775	1	4262	3	Y	964	968	1			48
							1060	9									
*03	23405	X	6378	-0-	-17027	-0-	829	1	4599	3	Y	864	850	1			62
							950	9									
*04	22650	X	6918	-0-	-15732	-0-	1453	1	4362	3	Y	919	937	1			44
							92	4	1011	9							
*05	23405	X	6359	-0-	-17046	-0-	1140	1	4018	3	Y	1092	1079	1			57
							1201	9									
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20160	X	4117	-0-	-16043	-0-	489	1	2309	3	Y	1199	1135	1			105
							1319	9									
*10	20832	X	4169	-0-	-16663	-0-	500	1	2303	3	Y	1242	1274	1			73
							1366	9									
*11	20160	X	3722	-0-	-16438	-0-	501	1	1978	3	Y	1130	1133	1			70
							1243	9									
*12	20832	X	3853	-0-	-16979	-0-	442	1	2013	3	Y	1271	1236	1			105
							1398	9									
*01	20832	X	3916	-0-	-16916	-0-	546	1	2152	3	Y	1107	1149	1			63
							1218	9									
*02	19488	X	3831	-0-	-15657	-0-	405	1	2226	3	Y	1091	1099	1			55
							1200	9									
*03	20832	X	4082	-0-	-16750	-0-	431	1	2391	3	Y	1145	1118	1			82
							1260	9									
*04	20160	X	4264	-0-	-15896	-0-	740	1	2193	3	Y	1167	1194	1			55
							47	4	1284	9							
*05	20832	X	4413	-0-	-16419	-0-	666	1	2348	3	Y	1272	1260	1			67
							1399	9									
*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							

CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15780	X	4091	-0-	-11689	-0-	602	1	2843	3	Y	587	643	1			131
							646	9									
*10	16306	X	4315	-0-	-11991	-0-	658	1	3000	3	Y	597	550	1			178
							657	9									
*11	15780	X	4253	-0-	-11527	-0-	681	1	2683	3	Y	808	833	1			153
							889	9									
*12	16306	X	4029	-0-	-12277	-0-	538	1	2426	3	Y	968	857	1			264
							1065	9									
*01	16306	X	5375	-0-	-10931	-0-	933	1	3603	3	Y	763	831	1			196
							839	9									
*02	15254	X	5339	-0-	-9915	-0-	706	1	3881	3	Y	684	733	1			147
							752	9									
*03	16306	X	5204	-0-	-11102	-0-	706	1	3919	3	Y	526	527	1			146
							579	9									
*04	15780	X	4775	-0-	-11005	-0-	1080	1	3293	3	Y	365	373	1			138
							402	9									
*05	16306	X	5791	-0-	-10515	-0-	1087	1	3830	3	Y	465	467	1			136
							362	4	512	9							
*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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24360	X	6266	-0-	-18094	-0-	939	1	4429	3	Y	816	782	1			72
							898	9									
*10	25172	X	6691	-0-	-18481	-0-	1045	1	4810	3	Y	760	787	1			45
							836	9									
*11	24360	X	5962	-0-	-18398	-0-	1054	1	4152	3	Y	687	689	1			43
							756	9									
*12	25172	X	5812	-0-	-19360	-0-	900	1	4080	3	Y	756	737	1			62
							832	9									
*01	25172	X	5103	-0-	-20069	-0-	894	1	3521	3	Y	625	651	1			36
							688	9									
*02	23548	X	5518	-0-	-18030	-0-	718	1	3941	3	Y	781	778	1			39
							859	9									
*03	25172	X	5941	-0-	-19231	-0-	748	1	4155	3	Y	944	915	1			68
							1038	9									
*04	24360	X	6000	-0-	-18360	-0-	1232	1	3785	3	Y	823	852	1			39
							78	4	905	9							
*05	25172	X	5009	-0-	-20163	-0-	914	1	3227	3	Y	789	787	1			41
							868	9									
*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							

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	23684	X	6943	-0-	-16741	-0-	1272	1	4452	3	Y	941	926	1			82
							184	4	1035	9							
*04	22920	X	6275	-0-	-16645	-0-	208	1	4725	3	Y	820	847	1			55
							440	4	902	9							
*05	23684	X	6551	-0-	-17133	-0-	803	1	4762	3	Y	757	793	1			19
							153	4	833	9							
*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							

SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 14068

03	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 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
03	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					-0-
04	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					N	NO RPT					-0-
05	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					-0-
06	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					N	NO RPT					-0-
07	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					-0-
08	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9449 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 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
03	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					-0-
04	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					-0-
06	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					-0-
08	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT					-0-
04	29790	X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					N	NO RPT					-0-
05	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT					-0-
06	29790	X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					N	NO RPT					-0-
07	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT					-0-
08	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027

03	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					-0-
04	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					-0-
06	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					-0-
08	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542

*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452

*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408

*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 4H RRCID -> 298067 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708

*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'D' WELL #: 2H RRCID -> 298069 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507

*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SWENSON 'A' WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1140	1	1151	2	N	654	531	1			246
							719	9									
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1210	1	1241	2	N	611	659	1			198
							672	9									
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1204	1	1436	2	N	609	526	1			281
							670	9									
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1369	1	399	2	N	520	685	1			116
							572	9									
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	1373	1	361	2	N	510	526	1			100
							561	9									
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1705	1	2230	2	N	558	537	1			121
							614	9									

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	667	1	5795	2	N	1157	1089	1			280
							1273	9									
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	587	1	6357	2	N	1139	1252	1			167
							1253	9									
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	599	1	5453	2	N	1016	888	1			295
							1118	9									
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	372	1	2168	2	N	694	874	1			115
							763	9									
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	447	1	915	2	N	641	686	1			70
							705	9									
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	467	1	4530	2	N	822	725	1			167
							904	9									

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	2	1	972	2	Y	57	56	1			1
							92	4	63	9							
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1	1	1100	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1	1	1810	2	Y	182	181	1			2
							31	4	200	9							
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1	1	1288	2	Y	53	52	1			3
							58	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1259	2	Y	43	45	1			1
							47	9									
08	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	6	1	1206	2	Y	29	29	1			1
							32	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
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	2	1	1059	2	Y	57	56	1		1
							100	4	63	9						
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	1	1	944	2	Y	33	33	1		1
							36	9								
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1	1	1948	2	Y	182	181	1		2
							34	4	200	9						
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1	1	1019	2	Y	53	52	1		3
							58	9								
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1	1	1056	2	Y	40	42	1		1
							44	9								
08	DLQ G-10		640	-0-	640	640	3	1	619	2	Y	16	17	1		-0-
							18	9								

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
03	19065	X	14005	-0-	-5060	-0-	933	1	12146	2	N	842	794	1		85
							926	9								
04	18450	X	12446	-0-	-6004	-0-	954	1	8013	2	N	1052	1094	1		43
							2322	4	1157	9						
05	19065	X	12088	-0-	-6977	-0-	970	1	9872	2	N	1133	1145	1		31
							1246	9								
06	16830	X	10244	-0-	-6586	-0-	776	1	8521	2	N	858	849	1		40
							3	4	944	9						
07	16182	X	10277	-0-	-5905	-0-	424	1	8520	2	N	937	929	1		48
							302	4	1031	9						
08	14012	X	9668	-0-	-4344	-0-	270	1	8308	2	N	986	956	1		78
							5	4	1085	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
03	18755	X	11635	-0-	-7120	-0-	780	1	9690	2	N	1059	999	1		97
							1165	9								
04	18150	X	10129	-0-	-8021	-0-	797	1	6392	2	N	989	1034	1		52
							1852	4	1088	9						
05	18755	X	10147	-0-	-8608	-0-	810	1	7875	2	N	1329	1346	1		35
							1462	9								
06	13920	X	8717	-0-	-5203	-0-	648	1	6798	2	N	1154	1147	1		42
							2	4	1269	9						
07	13237	X	8408	-0-	-4829	-0-	354	1	6797	2	N	924	906	1		60
							241	4	1016	9						
08	11625	X	8078	-0-	-3547	-0-	226	1	6628	2	N	1109	1089	1		80
							4	4	1220	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
03	47058	X	37921	-0-	-9137	-0-	1553	1	30277	2	N	5442	5510	0		33
							105	4	5986	9						
04	45540	X	29804	-0-	-15736	-0-	1400	1	22946	2	N	4962	4936	0		59
							5458	9								
05	47058	X	28754	-0-	-18304	-0-	1369	1	21923	2	N	4898	4900	0		57
							74	4	5388	9						
06	45540	X	24935	-0-	-20605	-0-	1358	1	18806	2	N	4274	4281	0		50
							70	4	4701	9						
07	47058	X	24397	-0-	-22661	-0-	1209	1	18568	2	N	4179	4168	0		61
							23	4	4597	9						
08	37913	X	21844	-0-	-16069	-0-	1171	1	16335	2	N	3878	3903	0		36
							72	4	4266	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60946	X	37834	-0-	-23112	-0-	1577	1	29413	2	N	6129	6206	0			45
							102	4	6742	9							
04	58980	X	29544	-0-	-29436	-0-	1476	1	21976	2	N	5538	5512	0			71
							6092	9									
05	60946	X	28361	-0-	-32585	-0-	1393	1	21225	2	N	5155	5160	0			66
							72	4	5671	9							
06	58980	X	25238	-0-	-33742	-0-	1372	1	18820	2	N	4524	4529	0			61
							70	4	4976	9							
07	60946	X	24878	-0-	-36068	-0-	1311	1	19045	2	N	4089	4082	0			68
							24	4	4498	9							
08	60946	X	22316	-0-	-38630	-0-	1340	1	16890	2	N	3646	3670	0			44
							75	4	4011	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	1724	1	35415	2	N	6462	6541	0			45
							122	4	7108	9							
04	39030	X	34898	-0-	-4132	-0-	1677	1	27014	2	N	5643	5616	0			72
							6207	9									
05	40331	X	33941	-0-	-6390	-0-	1637	1	26569	2	N	5132	5139	0			65
							90	4	5645	9							
06	39030	X	29888	-0-	-9142	-0-	1622	1	23386	2	N	4357	4364	0			58
							87	4	4793	9							
07	40331	X	29710	-0-	-10621	-0-	1598	1	23773	2	N	3917	3910	0			65
							30	4	4309	9							
08	40331	X	26307	-0-	-14024	-0-	1554	1	20731	2	N	3574	3597	0			42
							91	4	3931	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26288	X	12488	-0-	-13800	-0-	1623	1	9423	2	N	1107	1081	0			54
							224	4	1218	9							
04	25440	X	10703	-0-	-14737	-0-	1306	1	7240	2	N	1839	1830	1			63
							134	4	2023	9							
05	26288	X	7985	-0-	-18303	-0-	1126	1	5255	2	N	1301	1274	1			90
							173	4	1431	9							
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1210	1	5784	2	N	993	1047	1			36
							1092	9									
07	12493	X	8165	-0-	-4328	-0-	1147	1	5643	2	N	1208	1147	1			97
							46	4	1329	9							
08	12493	X	7328	-0-	-5165	-0-	1108	1	4703	2	N	1218	1130	1			185
							177	4	1340	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26288	X	8683	-0-	-17605	-0-	1021	1	6383	2	N	1026	1054	0			28
							150	4	1129	9							
04	25440	X	6051	-0-	-19389	-0-	733	1	4344	2	N	813	804	1			37
							80	4	894	9							
05	26288	X	4352	-0-	-21936	-0-	520	1	2947	2	N	718	754	1			1
							95	4	790	9							
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	136	1	272	2	N	102	79	1			24
							112	9									
07	8680	X	5683	-0-	-2997	-0-	920	1	4264	2	N	422	430	1			16
							35	4	464	9							
08	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	1448	1	6575	2	N	1124	1064	1			76
							246	4	1236	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60140	X	38012	-0-	-22128	-0-	1531	1	30353	2	N	5475	5542	0			43
							105	4	6023	9							
04	58200	X	29831	-0-	-28369	-0-	1412	1	23170	2	N	4772	4751	0			64
							5249	9									
05	60140	X	29876	-0-	-30264	-0-	1452	1	23539	2	N	4368	4373	0			59
							80	4	4805	9							
06	58200	X	26956	-0-	-31244	-0-	1488	1	21253	2	N	3760	3765	0			54
							79	4	4136	9							
07	44237	X	26473	-0-	-17764	-0-	1341	1	21378	2	N	3388	3382	0			60
							27	4	3727	9							
08	38006	X	24773	-0-	-13233	-0-	1324	1	19374	2	N	3627	3643	0			44
							85	4	3990	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53165	X	41760	-0-	-11405	-0-	1671	1	33245	2	N	6117	6193	0			43
							115	4	6729	9							
04	51450	X	33374	-0-	-18076	-0-	1555	1	25898	2	N	5383	5358	0			68
							5921	9									
05	53165	X	32283	-0-	-20882	-0-	1541	1	25410	2	N	4769	4777	0			60
							86	4	5246	9							
06	51450	X	28417	-0-	-23033	-0-	1572	1	22264	2	N	4089	4094	0			55
							83	4	4498	9							
07	50499	X	27120	-0-	-23379	-0-	1416	1	21568	2	N	3735	3728	0			62
							27	4	4109	9							
08	41757	X	24523	-0-	-17234	-0-	1394	1	19361	2	N	3348	3370	0			40
							85	4	3683	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71548	X	33091	-0-	-38457	-0-	1604	1	25824	2	N	5066	5128	0			55
							90	4	5573	9							
04	69240	X	26523	-0-	-42717	-0-	1505	1	20084	2	N	4485	4470	0			70
							4934	9									
05	71548	X	26279	-0-	-45269	-0-	1483	1	20263	2	N	4058	4063	0			65
							69	4	4464	9							
06	69240	X	24694	-0-	-44546	-0-	1522	1	19175	2	N	3568	3569	0			64
							72	4	3925	9							
07	43400	X	24158	-0-	-19242	-0-	1393	1	19339	2	N	3093	3090	0			67
							24	4	3402	9							
08	33077	X	22428	-0-	-10649	-0-	1446	1	17603	2	N	3001	3015	0			53
							78	4	3301	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66123	X	46184	-0-	-19939	-0-	1855	1	35480	2	N	7933	8027	0			57
							123	4	8726	9							
04	63990	X	36780	-0-	-27210	-0-	1763	1	27431	2	N	6896	6865	0			88
							7586	9									
05	66123	X	36210	-0-	-29913	-0-	1700	1	27448	2	N	6335	6342	0			81
							93	4	6969	9							
06	63990	X	31881	-0-	-32109	-0-	1641	1	24149	2	N	5456	5464	0			73
							89	4	6002	9							
07	51987	X	29902	-0-	-22085	-0-	1427	1	22958	2	N	4989	4979	0			83
							29	4	5488	9							
08	46190	X	27143	-0-	-19047	-0-	1455	1	20600	2	N	4544	4569	0			58
							90	4	4998	9							

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42904	X	23463	-0-	-19441	-0-	1272	1	17995	2	N	3757	3801	0			33
							63	4	4133	9							
04	41520	X	18483	-0-	-23037	-0-	1161	1	13719	2	N	3275	3262	0			46
							3603	9									
05	42904	X	18224	-0-	-24680	-0-	1183	1	13649	2	N	3041	3044	0			43
							47	4	3345	9							
06	41520	X	17359	-0-	-24161	-0-	1288	1	13111	2	N	2645	2648	0			40
							50	4	2910	9							
07	29295	X	17284	-0-	-12011	-0-	1197	1	13457	2	N	2375	2371	0			44
							17	4	2613	9							
08	23467	X	14679	-0-	-8788	-0-	1155	1	11215	2	N	2053	2067	0			30
							51	4	2258	9							

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		14020	-0-	14020	390179	2120	1	9292	2	N	2345	2392	1			77
							28	4	2580	9							
04	0		11532	-0-	11532	401711	2007	1	7693	2	N	1665	1552	1			190
							1832	9									
05	413519	X	11808	-0-	-401711	-0-	2017	1	7528	2	N	2057	2116	1			131
							2263	9									
06	64800	X	10444	-0-	-54356	-0-	2011	1	6126	2	N	2097	2077	1			151
							2307	9									
07	66960	X	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									

DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		10905	-0-	10905	471994	1644	1	7290	2	N	1772	1780	1			66
							22	4	1949	9							
04	0		9553	-0-	9553	481547	1496	1	6368	2	N	1535	1475	1			126
							1689	9									
05	491480	X	9933	-0-	-481547	-0-	1623	1	6648	2	N	1511	1553	1			84
							1662	9									
06	73500	X	8606	-0-	-64894	-0-	1599	1	4963	2	N	1858	1885	1			57
							2044	9									
07	75950	X	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									

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
03	0		12996	-0-	12996	322218	2074	1	8871	2	N	1841	1894	1			149
							26	4	2025	9							
04	0		12741	-0-	12741	334959	2036	1	8507	2	N	1998	1943	1			204
							2198	9									
05	343932	X	8973	-0-	-334959	-0-	2058	1	5478	2	N	1306	1414	1			96
							1437	9									
06	52560	X	5584	-0-	-46976	-0-	1659	1	3371	2	N	504	557	1			43
							554	9									
07	54312	X	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									

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
03	0		14271	-0-	14271	930498	1794	1	8781	2	N	3336	3377	1			124
							26	4	3670	9							
04	0		12802	-0-	12802	943300	1678	1	8330	2	N	2540	2486	1			178
							2794	9									
05	954819	X	11519	-0-	-943300	-0-	1901	1	7843	2	N	1614	1705	1			87
							1775	9									
06	102180	X	10100	-0-	-92080	-0-	2079	1	5801	2	N	2018	1947	1			158
							2220	9									
07	105586	X	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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-	N	NO RPT					-0-
06	50400	X	NO RPT	-0-	-50400	-0-	N	NO RPT					-0-
07	52080	X	NO RPT	-0-	-52080	-0-	N	NO RPT					-0-
08	52080	X	NO RPT	-0-	-52080	-0-	N	NO RPT					-0-

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
03	930	N	589	-0-	-341	-0-	115	1	419	2	Y	50	57	1			52
							55	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	239	1	738	2	Y	64	80	1			36
							70	9									
05	930	N	605	-0-	-325	-0-	198	1	371	2	Y	33	27	1			42
							36	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	170	1	696	2	Y	79	30	1			91
							87	9									
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	191	1	680	2	Y	71	98	1			64
							78	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	195	1	597	2	Y	55	85	1			34
							61	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	817	-0-		-20	-0-	103 338	1 9	376	2	Y	307	255	1			291
04	810	N	738	-0-		-72	-0-	106 304	1 9	328	2	Y	276	412	1			155
05	837	N	497	-0-		-340	-0-	107 189	1 9	201	2	Y	172	128	1			199
06	928	N	928	-0-		-0-	-0-	116 338	1 9	474	2	Y	307	135	1			371
07	775	N	755	-0-		-20	-0-	100 298	1 9	357	2	Y	271	393	1			249
08	789	N	789	-0-		-0-	-0-	115 322	1 9	352	2	Y	293	389	1			153

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	563	-0-		-26	-0-	109 58	1 9	396	2	Y	53	44	1			50
04	570	N	570	-0-		-0-	-0-	126 53	1 9	391	2	Y	48	71	1			27
05	589	N	403	-0-		-186	-0-	129 32	1 9	242	2	Y	29	22	1			34
06	606	N	606	-0-		-0-	-0-	108 58	1 9	440	2	Y	53	23	1			64
07	612	N	612	-0-		-0-	-0-	123 51	1 9	438	2	Y	46	67	1			43
08	597	N	597	-0-		-0-	-0-	134 54	1 9	409	2	Y	49	66	1			26

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	714	-0-		-30	-0-	149 23	1 9	542	2	Y	21	22	1			24
04	710	N	710	-0-		-0-	-0-	171 12	1 9	527	2	Y	11					35
05	744	N	539	-0-		-205	-0-	180 22	1 9	337	2	Y	20	28	1			27
06	831	N	831	-0-		-0-	-0-	158 26	1 9	647	2	Y	24					51
07	780	N	780	-0-		-0-	-0-	167 18	1 9	595	2	Y	16	28	1			39
08	773	N	773	-0-		-0-	-0-	185 22	1 9	566	2	Y	20	25	1			34

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	858	-0-		-41	-0-	172 61	1 9	625	2	Y	55					155
04	824	N	824	-0-		-0-	-0-	196 24	1 9	604	2	Y	22					177
05	899	N	605	-0-		-294	-0-	203 22	1 9	380	2	Y	20					197
06	931	N	931	-0-		-0-	-0-	176 35	1 9	720	2	Y	32	99	1			130
07	856	N	856	-0-		-0-	-0-	179 39	1 9	638	2	Y	35					165
08	849	N	849	-0-		-0-	-0-	201 35	1 9	613	2	Y	32					197

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

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
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	179	1	650	2	Y	55					133
							61	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	197	1	609	2	Y	23					156
							25	9									
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	209	1	391	2	Y	19					175
							21	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	182	1	746	2	Y	33	88	1			120
							36	9									
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	177	1	632	2	Y	34					154
							37	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	195	1	596	2	Y	33					187
							36	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	812	-0-	-149	-0-	165	1	602	2	Y	41	43	1			46
							45	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	238	1	736	2	Y	23					69
							25	9									
05	837	N	94	-0-	-743	-0-	30	1	56	2	Y	7	40	1			36
							8	9									
06	780	N	245	-0-	-535	-0-	47	1	190	2	Y	7					43
							8	9									
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	204	1	726	2	Y	30	26	1			47
							33	9									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	Y	8	32	1			23
							9	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
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	190	1	691	2	Y	28	29	1			31
							31	9									
04	930	N	80	-0-	-850	-0-	19	1	59	2	Y	2					33
							2	9									
05	961	N	5	-0-	-956	-0-	1	1	3	2	Y	1	19	1			15
							1	9									
06	870	N	715	-0-	-155	-0-	138	1	565	2	Y	11					26
							12	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	134	1	476	2	Y	17	16	1			27
							19	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	320	1	976	2	Y	26	18	1			35
							29	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
03	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	295	1	1073	2	Y	33	35	1			38
							36	9									
04	1380	N	746	-0-	-634	-0-	177	1	548	2	Y	19					57
							21	9									
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	328	1	614	2	Y	19	38	1			38
							21	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	282	1	1155	2	Y	38					76
							42	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	273	1	974	2	Y	25	42	1			59
							28	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	242	1	738	2	Y	28	38	1			49
							31	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	211	1	768	2	Y	59	59	1			64
							65	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	161	1	498	2	Y	32					96
							35	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	240	1	450	2	Y	36	66	1			66
							40	9									
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	169	1	691	2	Y	67					133
							74	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	170	1	607	2	Y	45	74	1			104
							50	9									
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	113	1	347	2	Y	29	67	1			66
							32	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-					10
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	124	N	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

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1643	N	244	-0-	-1399	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	244	-0-	-1436	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	69	-0-	-1667	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

03	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

03	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	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

03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
03	310	N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	21	1	331	3	N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
03	217	N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	79	-0-	-448	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	5	-0-	-522	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	66	-0-	-337	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	36	-0-	-429	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	263	-0-	-1535	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	299	-0-	-1654	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	106	-0-	-669	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	34	-0-	-865	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	155 N	44	-0-	-111	-0-	43	3	1	9	Y	1					6
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					6
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	3	1			3
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-	2	1			1
08	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					1

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7509	-0-	-799	-0-	7478	3	31	9	Y	28					105
04	7770	X	7006	-0-	-764	-0-	6983	3	23	9	Y	21					126
05	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	7120	3	31	9	Y	28	64	1			90
06	7560	X	7191	-0-	-369	-0-	7147	3	44	9	Y	40					130
07	DLQ G-10		7185	-0-	7185	7185	7161	3	24	9	Y	22	70	1			82
08	DLQ G-10		7714	-0-	7714	14899	7692	3	22	9	Y	20					102

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					3
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1					4
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	2	1			2
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-	2	1			1
08	DLQ G-10		25	-0-	25	57	25	3			Y	-0-					1

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					18
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					18
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					18
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					18
*07	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		1639	-0-	1639	1755	1639	2			Y	-0-					18

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	372	N	326	-0-	-46	-0-	289	2	37	9	Y	34	28	1			11
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	368	2	31	9	Y	28	24	1			15
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	280	2	10	9	Y	9	19	1			5
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	2			Y	-0-					5
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	99	2	25	9	Y	23	20	1			8

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

03	2170	N	1570	-0-	-600	-0-	1544	2	26	9	Y	24	20	1			8
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	89	-0-	-1441	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3565	X	1225	-0-	-2340	-0-	1224	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	3030	X	173	-0-	-2857	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1893	-0-	-1238	-0-	1892	2	1	9	Y	1					1
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3794	2	8	9	Y	7	6	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	1190	-0-	-2158	-0-	1187	2	3	9	Y	3	6	1			2
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	85	-0-	-2765	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2256	2	58	9	Y	53					53
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3584	2	24	9	Y	22	53	1			22

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3250	-0-	-718	-0-	3233	2	17	9	Y	15	13	1			5
04	3840	X	2998	-0-	-842	-0-	2978	2	20	9	Y	18	14	1			9
05	3627	X	2256	-0-	-1371	-0-	2246	2	10	9	Y	9	14	1			4
06	3150	X	833	-0-	-2317	-0-	833	2			Y	-0-					4
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					4
08	3255	X	134	-0-	-3121	-0-	134	2			Y	-0-	3	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3902	-0-	-655	-0-	3873	2	29	9	Y	26	23	1			9
04	4410	X	3678	-0-	-732	-0-	3644	2	34	9	Y	31	24	1			16
05	4495	X	2679	-0-	-1816	-0-	2661	2	18	9	Y	16	25	1			7
06	3780	X	1091	-0-	-2689	-0-	1091	2			Y	-0-					7
07	3906	X	2592	-0-	-1314	-0-	2564	2	28	9	Y	25					32
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4178	2	26	9	Y	24	40	1			16

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1299	2	26	9	Y	24	20	1			8
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	2	28	9	Y	25	20	1			13
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	Y	14	21	1			6
06	810	N	317	-0-	-493	-0-	317	2			Y	-0-					6
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1298	2	24	9	Y	22	20	1			8

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4547	-0-	-537	-0-	4525	2	22	9	Y	20	17	1			7
04	4920	X	4195	-0-	-725	-0-	4173	2	22	9	Y	20	15	1			12
05	5084	X	3194	-0-	-1890	-0-	3182	2	12	9	Y	11	18	1			5
06	4410	X	823	-0-	-3587	-0-	823	2			Y	-0-					5
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					5
*08	4557	X	177	-0-	-4380	-0-	177	2			Y	-0-	4	1			1

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2878	2	17	9	Y	15	13	1			5
04	3090	X	2630	-0-	-460	-0-	2611	2	19	9	Y	17	13	1			9
05	3193	X	1995	-0-	-1198	-0-	1985	2	10	9	Y	9	14	1			4
06	2880	X	1196	-0-	-1684	-0-	1196	2			Y	-0-					4
07	2976	X	2034	-0-	-942	-0-	2015	2	19	9	Y	17					21
08	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2693	2	15	9	Y	14	25	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	6448	X	5319	-0-	-1129	-0-	5189	2	130	9	Y	118	103	1			41
04	6240	X	4905	-0-	-1335	-0-	4752	2	153	9	Y	139	107	1			73
05	6448	X	3049	-0-	-3399	-0-	2973	2	76	9	Y	69	112	1			30
06	5610	X	841	-0-	-4769	-0-	841	2			Y	-0-					30
07	5425	X	64	-0-	-5361	-0-	64	2			Y	-0-					30
08	5332	X	10	-0-	-5322	-0-	10	2			Y	-0-	21	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	2800	2	24	9	Y	22	19	1			8
04	3090	X	2692	-0-	-398	-0-	2663	2	29	9	Y	26	20	1			14
05	3193	X	2033	-0-	-1160	-0-	2019	2	14	9	Y	13	21	1			6
06	2730	X	892	-0-	-1838	-0-	892	2			Y	-0-					6
07	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1680	2	9	9	Y	8					14
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3089	2	23	9	Y	21	25	1			10

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3083	-0-	-854	-0-	3053	2	30	9	Y	27	24	1			9
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3040	2	36	9	Y	33	25	1			17
05	3782	X	2192	-0-	-1590	-0-	2174	2	18	9	Y	16	26	1			7
06	3060	X	740	-0-	-2320	-0-	740	2			Y	-0-					7
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					7
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3456	2	29	9	Y	26	24	1			9

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
03	3162	X	1234	-0-	-1928	-0-	1169	2	65	9	Y	59	51	1			20
04	3060	X	821	-0-	-2239	-0-	745	2	76	9	Y	69	53	1			36
05	3100	X	511	-0-	-2589	-0-	474	2	37	9	Y	34	55	1			15
06	1800	X	140	-0-	-1660	-0-	140	2			Y	-0-					15
07	1271	X	371	-0-	-900	-0-	337	2	34	9	Y	31					46
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	32	1			14

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

03	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	4608	2	47	9	Y	43	37	1			15
04	5070	X	4323	-0-	-747	-0-	4269	2	54	9	Y	49	38	1			26
05	5239	X	3229	-0-	-2010	-0-	3201	2	28	9	Y	25	40	1			11
06	4500	X	1479	-0-	-3021	-0-	1479	2			Y	-0-					11
07	4650	X	2590	-0-	-2060	-0-	2482	2	108	9	Y	98					109
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4832	2	44	9	Y	40	105	1			44

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

03	3286	X	481	-0-	-2805	-0-	481	2			Y	-0-	3	1			1
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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

03	8308	X	8121	-0-	-187	-0-	8063	3	58	9	Y	53					179
04	8040	X	7565	-0-	-475	-0-	7530	3	35	9	Y	32					211
05	8308	X	7491	-0-	-817	-0-	7445	3	46	9	Y	42	108	1			145
06	8040	X	7282	-0-	-758	-0-	7218	3	64	9	Y	58					203
07	DLQ G-10		7096	-0-	7096	7096	7061	3	35	9	Y	32	109	1			126
08	DLQ G-10		8264	-0-	8264	15360	8231	3	33	9	Y	30					156

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-

J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	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 #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	807	-0-	-92		-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	870 N	124	-0-	-746		-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899		-0-					N	-0-					-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-		-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	433 N	433	-0-	-0-		-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	813 N	813	-0-	-0-		-0-	813	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	960	N	100	-0-	-860	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	360	N	60	-0-	-300	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	690	N	34	-0-	-656	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-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
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	630	N	84	-0-	-546	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	690	N	163	-0-	-527	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					1
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	493	2	Y	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					1
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	Y	-0-					1
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	12	1	374	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
03	1085	N	929	-0-	-156	-0-	30	1	899	2	Y	-0-					3
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	Y	-0-					3
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	37	1	1194	2	Y	-0-					3
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	26	1	825	2	Y	-0-					3
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	870	2	Y	-0-					3
08	1085	N	903	-0-	-182	-0-	30	1	873	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
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	56	1	1690	2	Y	-0-					21
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	41	1	1473	2	Y	-0-					21
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	48	1	1532	2	Y	-0-					21
06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	49	1	1514	2	Y	-0-					21
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	2	Y	-0-					21
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	57	1	1681	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
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	28	1	852	2	Y	-0-					8
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	954	2	Y	-0-					8
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	-0-					8
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	33	1	1020	2	Y	-0-					8
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	35	1	999	2	Y	-0-					8
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	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
03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	91	1	2739	2	Y	-0-					28
04	3450	X	2630	-0-	-820	-0-	71	1	2559	2	Y	-0-					28
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	117	1	3762	2	Y	-0-					28
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	144	1	4470	2	Y	-0-					28
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	169	1	4900	2	Y	-0-					28
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	111	1	3284	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
03	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	49	1	1470	2	Y	-0-					14
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	40	1	1455	2	Y	-0-					14
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					14
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	52	1	1614	2	Y	-0-					14
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	58	1	1678	2	Y	-0-					14
08	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	53	1	1573	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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
03	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	45	1	1342	2	Y	-0-					14
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	35	1	1240	2	Y	-0-					14
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	54	1	1746	2	Y	-0-					14
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	48	1	1494	2	Y	-0-					14
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	2	Y	-0-					14
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	50	1	1466	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
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	2	Y	-0-					5
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	769	2	Y	-0-					5
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	Y	-0-					5
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	859	2	Y	-0-					5
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34	1	987	2	Y	-0-					5
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2758	-0-	-621	-0-	89	1	2669	2	Y	-0-					28
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	90	1	3255	2	Y	-0-					28
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	108	1	3451	2	Y	-0-					28
06	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	88	1	2751	2	Y	-0-					28
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	105	1	3027	2	Y	-0-					28
08	3472	X	2899	-0-	-573	-0-	95	1	2804	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	Y	-0-					1
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	Y	-0-					1
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	537	2	Y	-0-					1
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	-0-					1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	2	Y	-0-					1
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3175	-0-	75	933	102	1	3073	2	Y	-0-					12
04	2156	N	1223	-0-	-933	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-					12
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	-0-					12
06	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	32	1	1003	2	Y	-0-					12
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1059	2	Y	-0-					12
08	1612	X	958	-0-	-654	-0-	31	1	927	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	840	N	468	-0-	-372	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		64	-0-	64	172	64	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		58	-0-	58	230	58	3			Y	-0-					-0-
05	289	N	59	-0-	-230	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		71	-0-	71	190	71	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		59	-0-	59	249	59	3			Y	-0-					-0-
05	306	N	57	-0-	-249	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

03	DLQ G-10		141	-0-	141	412	141	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	545	133	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		135	-0-	135	680	135	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		128	-0-	128	808	128	3			Y	-0-					-0-
07	936	X	128	-0-	-808	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

03	DLQ G-10		97	-0-	97	302	97	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		89	-0-	89	391	89	3			Y	-0-					-0-
05	486	N	95	-0-	-391	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	45	1	1340	2	Y	-0-					13
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	44	1	1595	2	Y	-0-					13
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	55	1	1760	2	Y	-0-					13
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	50	1	1552	2	Y	-0-					13
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1219	2	Y	-0-					13
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	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
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	3	N	-0-					-0-
04	510	N	274	-0-	-236	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	153	1	710	3	N	-0-					-0-
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	35	1	88	3	N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	78	1	225	3	N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	14	1	33	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	21	1	209	3	N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	36	1	104	3	N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

03	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	190	1	1923	3	N	-0-			40
04	2820	N	650	-0-	-2170	-0-	70	1	580	3	N	-0-			40
05	2945	N	501	-0-	-2444	-0-	57	1	444	3	N	-0-			40
06	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	504	1	1451	3	N	-0-			40
07	682	X	449	-0-	-233	-0-	130	1	319	3	N	-0-			40
08	2108	X	412	-0-	-1696	-0-	412	3			N	-0-			40

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

03	961	N	651	-0-	-310	-0-	59	1	592	3	N	-0-			-0-
04	780	N	108	-0-	-672	-0-	12	1	96	3	N	-0-			-0-
05	806	N	321	-0-	-485	-0-	37	1	284	3	N	-0-			-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	222	1	640	3	N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	43	1	105	3	N	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

03	837	N	568	-0-	-269	-0-	51	1	517	3	N	-0-			37
04	780	N	310	-0-	-470	-0-	33	1	277	3	N	-0-			37
05	775	N	249	-0-	-526	-0-	29	1	220	3	N	-0-			37
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	250	1	718	3	N	-0-			37
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	40	1	96	3	N	-0-			37
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			37

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	188	1	1900	3	N	-0-			40
04	2820	N	1038	-0-	-1782	-0-	112	1	926	3	N	-0-			40
05	3038	N	576	-0-	-2462	-0-	66	1	510	3	N	-0-			40
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	543	1	1562	3	N	-0-			40
07	1085	X	515	-0-	-570	-0-	150	1	365	3	N	-0-			40
08	2077	X	457	-0-	-1620	-0-	457	3			N	-0-			40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-			20
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	3	N	-0-			20
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-			20
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	3	N	-0-			20
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-			20
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527	N	248	-0-	-279	-0-	22	1	226	3	N	-0-			-0-
04	540	N	150	-0-	-390	-0-	16	1	134	3	N	-0-			-0-
05	434	N	60	-0-	-374	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	67	1	194	3	N	-0-			-0-
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	8	1	19	3	N	-0-			-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	550	-0-	-132	-0-	50	1	500	3	N	-0-			-0-
04	750	N	232	-0-	-518	-0-	25	1	207	3	N	-0-			-0-
05	744	N	170	-0-	-574	-0-	19	1	151	3	N	-0-			-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	178	1	512	3	N	-0-			-0-
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	39	1	94	3	N	-0-			-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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
03	4681	X	3322	-0-	-1359	-0-	299	1	3023	3	N	-0-			39
04	4530	X	1389	-0-	-3141	-0-	149	1	1240	3	N	-0-			39
05	5053	X	1148	-0-	-3905	-0-	131	1	1017	3	N	-0-			39
06	4890	X	4232	-0-	-658	-0-	1092	1	3140	3	N	-0-			39
07	5053	X	994	-0-	-4059	-0-	289	1	705	3	N	-0-			39
08	3317	X	580	-0-	-2737	-0-	1	1	579	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
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	67	1	675	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	428	-0-	-622	-0-	46	1	382	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	312	-0-	-742	-0-	36	1	276	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	286	1	824	3	N	-0-			-0-
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	61	1	148	3	N	-0-			-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	3379	X	407	-0-	-2972	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	407	-0-	-2863	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1056	-0-	-1796	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	501	-0-	-2351	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	809	-0-	-3841	-0-	49	1	760	2	N	-0-					-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4110 X	4052	-0-	-58	-0-	243	1	3809	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
08	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

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	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

03	72230	X	58194	-0-	-14036	-0-	601	1	57593	2	N	-0-					-0-
04	69900	X	57983	-0-	-11917	-0-	57983	2			N	-0-					-0-
05	67890	X	54267	-0-	-13623	-0-	54267	2			N	-0-					-0-
06	60840	X	50496	-0-	-10344	-0-	50496	2			N	-0-					-0-
07	62465	X	49474	-0-	-12991	-0-	357	1	49117	2	N	-0-					-0-
08	59923	X	52349	-0-	-7574	-0-	1757	1	50592	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF. 12113 - 19851

03	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	302	1	28931	2	N	-0-					-0-
04	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
05	27308	X	27308	-0-	-0-	-0-	27308	2			N	-0-					-0-
06	25123	X	25123	-0-	-0-	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
07	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	195	1	26844	2	N	-0-					-0-
08	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	969	1	27898	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
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
03	93186	X	54877	-0-	-38309	-0-	566	1	54311	2	N	-0-					-0-
04	62610	X	48664	-0-	-13946	-0-	48664	2			N	-0-					-0-
05	61659	X	48809	-0-	-12850	-0-	48809	2			N	-0-					-0-
06	57210	X	44925	-0-	-12285	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
07	56327	X	44373	-0-	-11954	-0-	320	1	44053	2	N	-0-					-0-
08	54870	X	42809	-0-	-12061	-0-	1437	1	41372	2	N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

03	151342	X	92820	-0-	-58522	-0-	92820	2			N	-0-					-0-
04	125820	X	82502	-0-	-43318	-0-	82502	2			N	-0-					-0-
05	109213	X	78645	-0-	-30568	-0-	78645	2			N	-0-					-0-
06	105690	X	71722	-0-	-33968	-0-	71722	2			N	-0-					-0-
07	97743	X	70145	-0-	-27598	-0-	70145	2			N	-0-					-0-
08	90768	X	65709	-0-	-25059	-0-	65709	2			N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

03	229679	X	154639	-0-	-75040	-0-	154639	2			N	-0-					-0-
04	200730	X	138130	-0-	-62600	-0-	138130	2			N	-0-					-0-
05	168547	X	132392	-0-	-36155	-0-	132392	2			N	-0-					-0-
06	163110	X	122790	-0-	-40320	-0-	122790	2			N	-0-					-0-
07	157418	X	119489	-0-	-37929	-0-	119489	2			N	-0-					-0-
08	151218	X	113054	-0-	-38164	-0-	113054	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

03	3720	X	685	-0-	-3035	-0-	10	1	675	3	N	-0-					70
04	3690	X	993	-0-	-2697	-0-	9	1	589	3	N	359	370	1			59
							395	9									
05	1085	X	547	-0-	-538	-0-	8	1	530	3	N	8					67
							9	9									
06	1050	X	248	-0-	-802	-0-	2	1	188	3	N	53	67	1			53
							58	9									
*07	1085	X	305	-0-	-780	-0-	4	1	301	3	N	-0-					53
08	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	3	N	-0-					53
							39	4									

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

03	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	35	1	2440	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	2734	-0-	-746	-0-	40	1	2694	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	48	1	3290	3	N	-0-					-0-
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	47	1	3536	3	N	-0-					-0-
*07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	54	1	3852	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	47	1	3083	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	56	1	4030	3	N	108	110	1			33
							119	9									
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	36	1	2439	3	N	69	65	1			37
							76	9									
05	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	39	1	2660	3	N	118	82	1			73
							130	9									
*06	4080	X	2910	-0-	-1170	-0-	37	1	2827	3	N	42	78	1			37
							46	9									
*07	4216	X	2504	-0-	-1712	-0-	34	1	2461	3	N	8					45
							9	9									
08	4216	X	3597	-0-	-619	-0-	52	1	3446	3	N	90	57	1			78
							99	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

03	7719	X	4717	-0-	-3002	-0-	66	1	4629	3	Y	15	24	1			45
							5	4	17	9							
04	5880	X	4756	-0-	-1124	-0-	69	1	4673	3	Y	13					58
							14	9									
05	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	83	1	5649	3	Y	16	19	1			55
							18	9									
*06	5910	X	5698	-0-	-212	-0-	75	1	5620	3	Y	3	14	1			44
							3	9									
*07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	108	1	7783	3	Y	6					50
							7	9									
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	112	1	7412	3	Y	37	18	1			69
							12	4	41	9							

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

03	15748	X	10037	-0-	-5711	-0-	141	1	9869	3	Y	19	26	1			49
							6	4	21	9							
04	10890	X	8961	-0-	-1929	-0-	131	1	8816	3	Y	13					62
							14	9									
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	185	1	12632	3	Y	20	20	1			62
							22	9									
*06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	161	1	12102	3	Y	2	15	1			49
							2	9									
*07	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	173	1	12453	3	Y	6					55
							7	9									
08	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	217	1	14359	3	Y	40	20	1			75
							12	4	44	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	3575	-0-	-2470	-0-	49	1	3429	3	N	67	81	1			108
							23	4	74	9							
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	70	1	4746	3	N	12	64	1			56
							5	4	13	9							
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	79	1	5405	3	N	128	74	1			110
							141	9									
*06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	74	1	5553	3	N	67	81	1			96
							74	9									
*07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	73	1	5259	3	N	70	85	1			81
							23	4	77	9							
08	5611	X	5517	-0-	-94	-0-	80	1	5328	3	N	77	48	1			110
							24	4	85	9							

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	27	1	1934	3	N	277	349	1			23
							82	4	305	9							
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	40	1	2712	3	N	457	443	1			37
							160	4	503	9							
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	47	1	3227	3	N	503	483	1			57
							553	9									
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	41	1	3049	3	N	435	447	1			45
							479	9									
*07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	44	1	3176	3	N	502	405	1			142
							135	4	552	9							
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	43	1	2812	3	N	400	485	1			57
							102	4	440	9							

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	698	1	754	3	N	335	303	1			150
							15	4	369	9							
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	728	1	1865	3	N	248	283	1			115
							19	4	273	9							
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	715	1	1248	3	N	259	262	1			112
							13	4	285	9							
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	703	1	1024	3	N	266	295	1			83
							4	4	293	9							
*07	2883	N	2545	-0-	-338	-0-	751	1	1529	3	N	238	199	1			122
							3	4	262	9							
08	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	747	1	961	3	N	291	326	1			87
							3	4	320	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	52	1	3641	3	Y	116	125	1			67
							128	9									
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	56	1	3803	3	Y	136	168	1			35
							150	9									
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	89	1	6032	3	Y	226	218	1			43
							249	9									
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	78	1	5813	3	Y	228	189	1			82
							251	9									
*07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	85	1	6121	3	Y	230	271	1			41
							253	9									
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	81	1	5413	3	Y	195	184	1			52
							215	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

03	21106	X	21106	-0-	-0-	-0-	300	1	20806	3	N	-0-					123
04	19170	X	18376	-0-	-794	-0-	266	1	18023	3	N	59	59	1			123
							22	4	65	9							
05	19809	X	10175	-0-	-9634	-0-	146	1	10029	3	N	-0-					123
*06	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	256	1	19256	3	N	-0-					123
*07	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	288	1	20736	3	N	-0-					123
08	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	310	1	20525	3	N	-0-					123

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1704	-0-	-187	-0-	22	1	1565	3	N	106	64	1			90
							117	9									
04	2130	X	1290	-0-	-840	-0-	18	1	1242	3	N	27	44	1			73
							30	9									
05	2201	X	1170	-0-	-1031	-0-	17	1	1121	3	N	29	40	1			62
							32	9									
*06	2130	X	1421	-0-	-709	-0-	16	1	1192	3	N	194	219	1			37
							213	9									
*07	1736	X	1019	-0-	-717	-0-	14	1	1005	3	N	-0-					37
08	1705	X	1015	-0-	-690	-0-	13	1	848	3	N	140	139	1			38
							154	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					75
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	17	3	15	9	N	14	44	1			45
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2					47
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	N	10					57
*07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	36	26	1			67
							40	9									
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	42	1	2917	3	Y	113	110	1			65
							39	4	124	9							
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	37	1	2483	3	Y	107	144	1			28
							39	4	118	9							
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	47	1	3191	3	Y	147	147	1			28
							162	9									
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	40	1	3007	3	Y	142	119	1			51
							156	9									
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	44	1	3164	3	Y	144	169	1			26
							40	4	158	9							
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	55	1	3646	3	Y	159	142	1			43
							42	4	175	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	2216	-0-	-6526	-0-	30	1	2168	3	N	-0-					22
							18	4									
04	8460	X	4647	-0-	-3813	-0-	68	1	4579	3	N	-0-					22
05	7378	X	5145	-0-	-2233	-0-	74	1	5071	3	N	-0-					22
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	80	1	5995	3	N	-0-					22
*07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	102	1	7263	3	N	-0-					22
08	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	154	1	10255	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
03	6293	X	3893	-0-	-2400	-0-	52	1	3695	3	N	102	170	1			112
							34	4	112	9							
04	5190	X	4148	-0-	-1042	-0-	57	1	3860	3	N	157	102	1			167
							58	4	173	9							
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	65	1	4441	3	N	138	152	1			153
							152	9									
*06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	78	1	5877	3	N	18	19	1			152
							20	9									
*07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	77	1	5498	3	N	53					205
							18	4	58	9							
08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	91	1	6035	3	N	105	90	1			220
							33	4	116	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					127
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	N	66	73	1			120
							73	9									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	13	1			125

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	137	1	9558	3	N	164	89	1			183
							134	4	180	9							
04	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	159	1	10781	3	N	333	411	1			105
							117	4	366	9							
05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	217	1	14829	3	N	385	313	1			177
							424	9									
*06	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	194	1	14567	3	N	168	307	1			38
							185	9									
*07	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	210	1	15085	3	N	257	260	1			35
							68	4	283	9							
08	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	213	1	14185	3	N	325	322	1			38
							83	4	358	9							

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	15	1	1023	3	N	225	174	1			166
							15	4	248	9							
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	5	3	14	4	N	-0-					166
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	37	1	2512	3	N	283	257	1			192
							15	4	311	9							
*06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	22	1	1677	3	N	297	303	1			186
							14	4	327	9							
*07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	28	1	2039	3	N	211	221	1			176
							33	4	232	9							
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	3	N	192	212	1			156
							14	4	211	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	124	1	8686	3	N	-0-					28
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	112	1	7564	3	N	-0-					28
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	129	1	8725	3	N	-0-					28
*06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	105	1	7847	3	N	-0-					28
*07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	121	1	8728	3	N	-0-					28
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	117	1	7790	3	N	-0-					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	68	1	4770	3	N	49	81	1			28
							124	4	54	9							
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	41	1	2781	3	N	-0-					28
							86	4									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	59	1	4012	3	N	7	5	1			30
							106	4	8	9							
*06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	52	1	3887	3	N	96	94	1			32
							100	4	106	9							
*07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	57	1	4109	3	N	-0-					32
							100	4									
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	40	1	2591	3	N	-0-					32
							94	4									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	60	1	16244	3	N	-0-					68
04	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	118	1	8115	3	N	188	183	1			73
							39	4	207	9							
05	36034	X	36034	-0-	-0-	-0-	516	1	35261	3	N	234	162	1			145
							257	9									
*06	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	272	1	20563	3	N	287	397	1			35
							316	9									
*07	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	165	1	11924	3	N	122	134	1			23
							42	4	134	9							
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	127	1	8463	3	N	104	107	1			20
							35	4	114	9							

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
03	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	93	1	6469	3	N	-0-					67
04	7140	X	5930	-0-	-1210	-0-	87	1	5843	3	N	-0-					67
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	103	1	7025	3	N	2					69
							2	9									
*06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	88	1	6572	3	N	-0-					69
							14	4									
*07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	97	1	6953	3	N	22					91
							6	4	24	9							
08	7130	X	6934	-0-	-196	-0-	102	1	6806	3	N	19					110
							5	4	21	9							

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	9	1	625	3	N	99	49	1			107
							109	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	7	1	497	3	N	292	283	1			116
							321	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	171	125	1			162
							188	9									
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	2	1	149	3	N	196	222	1			136
							216	9									
*07	868	N	197	-0-	-671	-0-	20	3	177	9	N	161	153	1			144
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	1	1	69	3	N	47	82	1			109
							52	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
03	6696	X	6257	-0-	-439	-0-	88	1	6169	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	4781	-0-	-1699	-0-	69	1	4712	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	5146	-0-	-1860	-0-	74	1	5072	3	N	-0-					-0-
*06	6780	X	5169	-0-	-1611	-0-	68	1	5101	3	N	-0-					-0-
*07	7006	X	5561	-0-	-1445	-0-	76	1	5485	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5110	-0-	-1152	-0-	76	1	5034	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32457	X	23149	-0-	-9308	-0-	320	1	22338	3	N	446	508	1			128
							491	9									
04	28590	X	20790	-0-	-7800	-0-	297	1	20098	3	N	359	320	1			167
							395	9									
05	27466	X	24236	-0-	-3230	-0-	343	1	23441	3	N	411	436	1			142
							452	9									
*06	24780	X	22218	-0-	-2562	-0-	286	1	21539	3	N	357	351	1			148
							393	9									
*07	25606	X	23007	-0-	-2599	-0-	310	1	22316	3	N	346	397	1			97
							381	9									
08	24242	X	22296	-0-	-1946	-0-	325	1	21591	3	N	345	374	1			68
							380	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	58	1	4039	3	N	110	110	1			-0-
							37	4	121	9							
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	60	1	4057	3	N	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	58	1	3970	3	N	96	96	1			-0-
							106	9									
*06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	54	1	4093	3	N	-0-					-0-
*07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	80	1	5738	3	N	109	109	1			-0-
							31	4	120	9							
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	73	1	4867	3	N	10	10	1			-0-
							45	4	11	9							

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	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

03	9393	X	989	-0-	-8404	-0-	9	1	667	3	N	-0-	39	1			151
							313	4									
04	8220	X	105	-0-	-8115	-0-	1	1	73	3	N	-0-					151
							31	4									
*05	8370	X	53	-0-	-8317	-0-	1	1	51	3	N	1					152
							1	9									
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	10					162
*07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					162
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	123	1	7845	3	N	100					262
							30	4	110	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

03	5797	X	4483	-0-	-1314	-0-	63	1	4373	3	N	13	63	1			37
							33	4	14	9							
04	5520	X	4852	-0-	-668	-0-	71	1	4781	3	N	-0-					37
05	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	302	1	20845	3	N	11					48
							12	9									
*06	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	298	1	22753	3	N	2					50
							2	9									
*07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	79	1	5632	3	N	-0-					50
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	112	1	7432	3	N	-0-					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2102	-0-	-967	-0-	29	1	2052	3	N	15					73
							4	4	17	9							
04	3000	X	2235	-0-	-765	-0-	32	1	2152	3	N	37					110
							10	4	41	9							
05	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	40	1	2747	3	N	3					113
							3	9									
*06	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	35	1	2606	3	N	75	76	1			112
							83	9									
*07	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	37	1	2677	3	N	-0-					112
08	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	41	1	2692	3	N	8					120
							2	4	9	9							

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
03	1767	N	1004	-0-	-763	-0-	10	1	694	3	N	273	271	1			180
							300	9									
04	1650	N	1024	-0-	-626	-0-	9	1	638	3	N	343	346	1			177
							377	9									
05	2015	N	946	-0-	-1069	-0-	12	1	806	3	N	116	88	1			205
							128	9									
*06	960	N	885	-0-	-75	-0-	9	1	688	3	N	171	226	1			150
							188	9									
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	13	1	957	3	N	161	164	1			147
							177	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	15	1	1014	3	N	170	152	1			165
							187	9									

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	6033	-0-	-2585	-0-	86	1	5947	3	N	-0-					55
04	7860	X	6917	-0-	-943	-0-	101	1	6816	3	N	-0-					55
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	115	1	7846	3	N	53	56	1			52
							58	9									
*06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	101	1	7611	3	N	23					75
							25	9									
*07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	112	1	8024	3	N	-0-	27	1			48
08	8029	X	7738	-0-	-291	-0-	115	1	7604	3	N	17					65
							19	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	958	-0-	-933	-0-	13	1	940	3	Y	4	5	1			10
							1	4	4	9							
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	650	3	Y	9					19
							10	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	14	1	960	3	Y	39	25	1			33
							43	9									
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	16	1	1169	3	Y	81	52	1			62
							89	9									
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	14	1	1046	3	Y	31	37	1			56
							21	4	34	9							
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	16	1	1089	3	Y	66	93	1			29
							38	4	73	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
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	96	114	1			75
							106	9									
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	63	1	194	3	N	349	349	1			75
							384	9									
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	75	1	8	3	N	242	240	1			77
							266	9									
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	48	1	14	3	N	216	245	1			48
							238	9									
*07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	761	3	N	205	243	1			10
							226	9									
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1249	3	N	199	187	1			22
							219	9									

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	14	1			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	18	1			74
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	164	289	1			463
							180	9									
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	8	1	552	3	N	-0-	198	1			265
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	5	1	316	3	N	161	269	1			157
							177	9									
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	6	1	476	3	N	186	190	1			153
							205	9									
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	N	221	211	1			163
							243	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	N	141	197	1			107
							33	4	155	9							

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

03	5580	X	3974	-0-	-1606	-0-	54	1	3765	3	Y	141	130	1			64
							155	9									
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	76	1	5123	3	Y	118	133	1			49
							130	9									
05	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	67	1	4560	3	Y	131	147	1			33
							144	9									
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	74	1	5541	3	Y	158	129	1			62
							174	9									
*07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	77	1	5515	3	Y	125	134	1			53
							138	9									
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	84	1	5575	3	Y	109	145	1			17
							120	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
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	29	1	2057	3	Y	72	74	1			33
							79	9									
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	53	1	3584	3	Y	77	78	1			32
							85	9									
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	57	1	3872	3	Y	104	110	1			26
							114	9									
*06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	59	1	4454	3	Y	118	98	1			46
							130	9									
*07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	61	1	4382	3	Y	93	100	1			39
							14	4	102	9							
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	67	1	4436	3	Y	82	108	1			13
							90	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	203					215
							5	4	223	9							
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	154	3	N	-0-					215
							1	4									
*11	330	N	227	-0-	-103	-0-	3	1	224	3	N	-0-					215
*12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					215
*01	155	N	6	-0-	-149	-0-	4	3	2	4	N	-0-	19	1			196
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	44					240
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	18	1			223
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1	8	1			216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8	1			220
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	N	10					230
							11	9									
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	N	-0-					230
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-					230

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

03	8463	X	6435	-0-	-2028	-0-	90	1	6312	3	N	2					67
							31	4	2	9							
04	8190	X	5444	-0-	-2746	-0-	77	1	5236	3	N	53	83	1			37
							73	4	58	9							
05	8463	X	6630	-0-	-1833	-0-	95	1	6535	3	N	-0-					37
*06	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	116	1	8695	3	N	86	76	1			47
							95	9									
*07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	131	1	9421	3	N	18					65
							20	9									
08	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	137	1	9056	3	N	68					133
							75	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	1860	N	886	-0-	-974	-0-	13	1	873	3	N	-0-					28
04	2190	X	766	-0-	-1424	-0-	11	1	755	3	N	-0-					28
05	2263	X	1307	-0-	-956	-0-	19	1	1288	3	N	-0-					28
*06	2190	X	1792	-0-	-398	-0-	23	1	1769	3	N	-0-					28
*07	1829	X	1786	-0-	-43	-0-	24	1	1747	3	N	-0-					28
							15	4									
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	26	1	1725	3	N	-0-					28

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	10	4	19	9	N	17					62
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	N	72	106	1			28
							13	4	79	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	12	1	834	3	N	246	156	1			118
							271	9									
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	392	3	N	97	185	1			30
							107	9									
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	N	159	159	1			30
							5	4	175	9							
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	11	1	735	3	N	134	121	1			43
							147	9									

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	34	1	2356	3	N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	32	1	2199	3	N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	35	1	2365	3	N	-0-					-0-
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	29	1	2169	3	N	-0-					-0-
*07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	32	1	2302	3	N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	34	1	2251	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1010	1	196	9	N	178	287	1			147
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1017	1	5	3	N	223	209	1			161
							245	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	756	1	222	9	N	202	219	1			144
06	1170	N	800	-0-	-370	-0-	578	1	4	3	N	198	188	1			154
							218	9									
*07	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	522	1	272	3	N	200	185	1			169
							220	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	599	1	421	3	N	92	120	1			141
							101	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3147	-0-	-1720	-0-	44	1	3047	3	N	51	40	1			84
							56	9									
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-	8	1			76
05	4867	X	3782	-0-	-1085	-0-	54	1	3664	3	N	58					134
							64	9									
*06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	53	1	3992	3	N	98	84	1			148
							108	9									
*07	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	54	1	3891	3	N	-0-	22	1			126
08	3782	X	3333	-0-	-449	-0-	50	1	3283	3	N	-0-	33	1			93

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
03	9362	X	8428	-0-	-934	-0-	119	1	8309	3	N	-0-					67
04	9450	X	8135	-0-	-1315	-0-	118	1	8010	3	N	6					73
							7	9									
05	9765	X	8710	-0-	-1055	-0-	125	1	8545	3	N	36					109
							40	9									
*06	9450	X	7237	-0-	-2213	-0-	96	1	7141	3	N	-0-					109
*07	9114	X	9032	-0-	-82	-0-	122	1	8796	3	N	104	143	1			70
							114	9									
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	132	1	8753	3	N	77	69	1			78
							85	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
03	1736	X	1238	-0-	-498	-0-	16	1	1126	3	Y	87	108	1			28
							96	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	20	1	1366	3	Y	79	65	1			42
							87	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	17	1	1163	3	Y	68	70	1			40
							75	9									
*06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	14	1	1067	3	Y	73	90	1			23
							80	9									
*07	1519	N	301	-0-	-1218	-0-	4	1	269	3	Y	16	31	1			8
							10	4	18	9							
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	20	1	1348	3	Y	91	43	1			56
							39	4	100	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
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					202
							110	4									
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1053	3	N	189	273	1			118
							200	4	208	9							
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	N	186	99	1			205
							276	4	205	9							
*06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	-0-	53	1			152
							264	4									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	2542	X	1514	-0-	-1028	-0-	15	1	1096	3	N	298	249	1			152
							75	4	328	9							
04	2460	X	735	-0-	-1725	-0-	9	1	569	3	N	116	81	1			187
							29	4	128	9							
05	2542	X	2121	-0-	-421	-0-	25	1	1729	3	N	334	363	1			158
							367	9									
06	2460	X	213	-0-	-2247	-0-	1	1	88	3	N	113	178	1			93
							124	9									
*07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	44	35	1			102
08	2108	N	71	-0-	-2037	-0-	29	3	8	4	N	31					133
							34	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
03	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	63	1	4408	3	N	-0-					30
04	4920	X	4092	-0-	-828	-0-	60	1	4032	3	N	-0-					30
05	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	68	1	4630	3	N	-0-					30
*06	4920	X	4388	-0-	-532	-0-	58	1	4330	3	N	-0-					30
*07	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	62	1	4495	3	N	-0-					30
08	4712	X	4489	-0-	-223	-0-	67	1	4422	3	N	-0-					30

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
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	34	1	2358	3	N	152	152	1			-0-
							167	9									
04	2250	X	1758	-0-	-492	-0-	22	1	1515	3	N	201	201	1			-0-
							221	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	39	1	2638	3	N	286	286	1			-0-
							315	9									
*06	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	28	1	2141	3	N	86	86	1			-0-
							95	9									
*07	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	31	1	2240	3	N	60	60	1			-0-
							66	9									
08	3007	X	2175	-0-	-832	-0-	29	1	1916	3	N	209	209	1			-0-
							230	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1507	-0-	-632	-0-	21	1	1480	3	Y	5					43
							6	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	24	1	1602	3	Y	-0-					43
05	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	22	1	1532	3	Y	-0-					43
*06	1470	N	852	-0-	-618	-0-	11	1	841	3	Y	-0-					43
*07	1674	N	1218	-0-	-456	-0-	17	1	1201	3	Y	-0-					43
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	23	1	1541	3	Y	-0-					43

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	973	-0-	-1476	-0-	14	1	944	3	Y	14	73	1			-0-
							15	9									
04	2160	N	136	-0-	-2024	-0-	2	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	35	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	16	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	27	1	1918	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	38	1	2516	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	21	1	1449	3	Y	10	39	1			-0-
							11	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	20	1	1357	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	18	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	17	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	15	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	18	1	1220	3	Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	120	1			107
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	2805	-0-	-3364	-0-	39	1	2755	3	N	10					78
							11	9									
04	3750	X	2400	-0-	-1350	-0-	35	1	2358	3	N	6	27	1			57
							7	9									
05	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	51	1	3482	3	N	29	53	1			33
							32	9									
*06	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	43	1	3264	3	N	10					43
							11	9									
*07	3317	X	3	-0-	-3314	-0-	3	3			N	-0-					43
08	3565	X	657	-0-	-2908	-0-	10	1	603	3	N	40					83
							44	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	63	1	4418	3	N	-0-					38
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	63	1	4270	3	N	129	135	1			32
							31	4	142	9							
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	60	1	4115	3	N	32	39	1			25
							35	9									
*06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	50	1	3777	3	N	8					33
							9	9									
*07	2914	X	2198	-0-	-716	-0-	30	1	2168	3	N	-0-					33
08	2914	X	1951	-0-	-963	-0-	30	1	1908	3	N	9					42
							3	4	10	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	3					33
							3	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	6	1	439	3	N	279	277	1			35
							307	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	125	60	1			100
							138	9									
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	N	310	385	1			25
							17	4	341	9							
08	620	N	322	-0-	-298	-0-	4	1	257	3	N	55	68	1			12
							61	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					7
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	N	3					10
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	8	1	514	3	N	-0-	10	1			-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-					-0-
*07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	10	1	737	3	N	-0-					-0-
							31	4									
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	3	N	-0-					63
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	8	1	528	3	N	1	18	1			46
							1	9									
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	6	1	415	3	N	-0-					46
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	3	N	-0-					46
*07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-					46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					117

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	127	1	8817	3	N	-0-	340	1			21
04	10200	X	2046	-0-	-8154	-0-	28	1	1932	3	N	78	99	1			-0-
							86	9									
05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	107	29	1			78
06	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					78
*07	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					78
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	1244	-0-	-120	-0-	18	1	1226	3	N	-0-					187
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	20	1	1373	3	N	-0-					187
05	1364	X	1249	-0-	-115	-0-	18	1	1231	3	N	-0-					187
*06	1320	X	743	-0-	-577	-0-	10	1	733	3	N	-0-					187
*07	1364	X	965	-0-	-399	-0-	13	1	952	3	N	-0-					187
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	16	1	1054	3	N	-0-					187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	33	-0-	-742	-0-	11	3	22	4	N	-0-					40
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					40
05	217	X	50	-0-	-167	-0-	1	1	47	3	N	2					42
							2	9									
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

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
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-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					27
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					27
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					27
*06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	75	1	5623	3	N	-0-					27
*07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	71	1	5137	3	N	-0-					27
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	66	1	4420	3	N	-0-					27

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	132	1	1244	3	N	398	441	1			57
							438	9									
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	187	1	4158	3	N	350	257	1			150
							385	9									
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	552	3	N	361	436	1			75
							397	9									
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	274	1	273	3	N	281	294	1			62
							309	9									
*07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	802	1	730	3	N	506	526	1			42
							557	9									
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	682	1	579	3	N	396	308	1			130
							436	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	84	1	5922	3	N	-0-					190
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	66	1	4525	3	N	-0-					190
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	55	1	3807	3	N	-0-					190
*06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	45	1	3378	3	N	-0-					190
*07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	38	1	2746	3	N	-0-					190
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	40	1	2696	3	N	-0-					190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					167
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	33	97	1			103
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	32	44	1			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	31	1			100
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	9	1	619	3	Y	184	88	1			196
							71	4	202	9							
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	23	1	1491	3	Y	168	181	1			183
							191	4	185	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	641	-0-	-630	-0-	2	1	133	3	N	382	342	1			113
							86	4	420	9							
04	1170	N	489	-0-	-681	-0-	3	1	182	3	N	243	224	1			132
							37	4	267	9							
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	4	1	265	3	N	242	294	1			80
							266	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	3	1	211	3	N	252	169	1			163
							277	9									
*07	496	N	280	-0-	-216	-0-	3	1	199	3	N	63	163	1			63
							9	4	69	9							
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	2	1	111	3	N	191	216	1			38
							45	4	210	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	36	1	2489	3	N	64	67	1			7
							20	4	70	9							
04	2040	N	1551	-0-	-489	-0-	21	1	1420	3	N	81	81	1			7
							21	4	89	9							
05	1581	N	277	-0-	-1304	-0-	4	1	273	3	N	-0-					7
06	2100	N	45	-0-	-2055	-0-	1	1	44	3	N	-0-					7
*07	1612	N	791	-0-	-821	-0-	11	1	763	3	N	-0-					7
							17	4									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	13	1	880	3	N	-0-					7

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	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
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	48	1	3394	3	Y	28	40	1			7
							31	9									
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	86	1	5858	3	Y	30	19	1			18
							33	9									
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	92	1	6309	3	Y	-0-					18
*06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	58	1	4414	3	Y	-0-					18
*07	6169	X	4067	-0-	-2102	-0-	54	1	3879	3	Y	122	116	1			24
							134	9									
08	6386	X	3457	-0-	-2929	-0-	50	1	3377	3	Y	27	21	1			30
							30	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
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	52	1	3624	3	Y	83	148	1			21
							19	4	91	9							
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	55	1	3755	3	Y	54	43	1			32
							59	9									
05	4216	X	1614	-0-	-2602	-0-	23	1	1591	3	Y	-0-					32
*06	4080	X	3086	-0-	-994	-0-	41	1	3045	3	Y	-0-					32
*07	4216	X	1645	-0-	-2571	-0-	20	1	1478	3	Y	134	140	1			26
							147	9									
08	3999	X	801	-0-	-3198	-0-	13	1	769	3	Y	17	23	1			20
							19	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	97	1	6627	3	N	25					95
							8	4	28	9							
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	123	1	8307	3	N	48					143
							4	4	53	9							
05	5797	X	4143	-0-	-1654	-0-	61	1	4082	3	N	-0-	65	1			78
*06	6510	X	981	-0-	-5529	-0-	13	1	938	3	N	27					105
							30	9									
*07	8525	X	4588	-0-	-3937	-0-	63	1	4525	3	N	-0-					105
08	8525	X	2329	-0-	-6196	-0-	34	1	2295	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
03	6076	X	2388	-0-	-3688	-0-	34	1	2354	3	N	-0-					9
04	5880	X	1780	-0-	-4100	-0-	26	1	1754	3	N	-0-					9
05	4526	X	2517	-0-	-2009	-0-	36	1	2481	3	N	-0-					9
*06	4020	X	2256	-0-	-1764	-0-	30	1	2226	3	N	-0-					9
*07	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	38	1	2706	3	N	-0-					9
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	68	1	4553	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
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	44	1	3102	3	Y	131	132	1			42
							144	9									
04	2610	X	2434	-0-	-176	-0-	34	1	2321	3	Y	72	76	1			38
							79	9									
05	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	32	1	2200	3	Y	69	67	1			40
							76	9									
*06	3150	X	2067	-0-	-1083	-0-	26	1	1961	3	Y	73	90	1			23
							80	9									
*07	3255	X	617	-0-	-2638	-0-	8	1	587	3	Y	20	33	1			10
							22	9									
08	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	38	1	2552	3	Y	92	45	1			57
							101	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	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

*09	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	28088	3			Y	-0-					45
*10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	3			Y	-0-					45
*11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			Y	-0-					45
*12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-					45
*01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-					45
*02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			Y	-0-					45
*03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	54	1	3883	3	Y	-0-					45
*04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	133	1	8939	3	Y	-0-					45
*05	39833	X	39833	-0-	-0-	-0-	573	1	39110	3	Y	136	135	1			46
							150	9									
*06	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	304	1	22947	3	Y	45	59	1			32
							50	9									
*07	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	183	1	13196	3	Y	15					47
							17	9									
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	178	1	11873	3	Y	73	95	1			25
							80	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	80	1	5541	3	N	37					97
							25	4	41	9							
04	4470	X	2387	-0-	-2083	-0-	34	1	2297	3	N	26	98	1			25
							27	4	29	9							
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	204	121	1			108
*06	7050	X	904	-0-	-6146	-0-	7	1	520	3	N	343	353	1			98
							377	9									
*07	7285	X	99	-0-	-7186	-0-	1	1	73	3	N	23	14	1			107
							25	9									
08	5673	X	252	-0-	-5421	-0-	4	1	248	3	N	-0-					107

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

03	2046	X	1895	-0-	-151	-0-	27	1	1868	3	N	-0-					92
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	27	1	1863	3	N	-0-					92
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	24	1	1639	3	N	-0-					92
*06	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	22	1	1653	3	N	-0-					92
*07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	24	1	1732	3	N	-0-					92
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	28	1	1821	3	N	5					97
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			Y	-0-					59
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					59
*11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					59
*12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					59
*01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-					59
*02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			Y	-0-					59
*03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	38	1	2726	3	Y	-0-					59
*04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	16	1	1099	3	Y	-0-					59
*05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	21	1	1430	3	Y	5	62	1			2
							6	9									
*06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	9	1	686	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	Y	15					16
							17	9									
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	12	1	795	3	Y	6	20	1			2
							2	4	7	9							

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	13	1	1012	3	N	331	331	0			-0-
							364	9									
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	831	3	N	247	247	0			-0-
							272	9									
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	921	3	N	340	241	0	99	1	-0-
							374	9									
*06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	21	1	1636	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
*07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	14	1	916	3	N	206	206	0			-0-
							227	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

03	1488	N	273	-0-	-1215	-0-	1	1	71	3	N	183	189	1			232
							201	9									
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	34	1	2283	3	N	4	128	1			108
							9	4	4	9							
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	26	1	1736	3	N	362	455	1			15
							398	9									
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	17	1	1295	3	N	383	333	1			65
							421	9									
*07	2418	N	1127	-0-	-1291	-0-	11	1	773	3	N	253	311	1			7
							65	4	278	9							
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	26	1	1735	3	N	242	229	1			20
							23	4	266	9							

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	3	Y	-0-	1	1			3
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	3	Y	-0-					3
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	21	1	1398	3	Y	-0-					3
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-					3
*07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	18	1	1273	3	Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	48	1	3340	3	N	-0-	60	1			97
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	24	1	1652	3	N	-0-					97
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	N	-0-					97
*06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	31	1	2329	3	N	-0-					97
*07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	31	1	2201	3	N	12	76	1			33
							5	4	13	9							
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	19	1	1289	3	N	12					45
							4	4	13	9							

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	49	1	3473	3	Y	19	24	1			103
							6	4	21	9							
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	3	Y	-0-					103
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	43	1	2972	3	Y	-0-					103
*06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	91	1	6799	3	Y	25					128
							28	9									
*07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	111	1	7996	3	Y	3					131
							1	4	3	9							
08	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	151	1	10091	3	Y	-0-					131

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
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	5	1	373	3	N	-0-					40
							13	4									
04	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	353	1	23962	3	N	-0-					40
05	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	311	1	21218	3	N	-0-					40
*06	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	131	1	9952	3	N	70	67	1			43
							77	9									
*07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	77	1	5487	3	N	-0-					43
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	70	1	4630	3	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	33	1	2294	3	N	-0-					47
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	32	1	2147	3	N	-0-					47
05	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	30	1	2051	3	N	-0-					47
*06	2250	N	2078	-0-	-172	-0-	26	1	1935	3	N	106					153
							117	9									
*07	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	29	1	2112	3	N	-0-					153
08	2077	N	1325	-0-	-752	-0-	20	1	1305	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
03	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		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
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	5					135
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					135
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					135
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	8	1	638	3	N	122	150	1			107
							134	9									
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	9	1	659	3	N	1					108
							1	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	N	168	183	1			93
							185	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	97	1	7465	3	Y	-0-					11
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*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

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
03	10912	X	7289	-0-	-3623	-0-	101	1	7104	3	N	47					47
							32	4	52	9							
04	9150	X	9095	-0-	-55	-0-	131	1	8891	3	N	37	84	1			-0-
							32	4	41	9							
05	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	181	1	12346	3	N	169	146	1			23
							186	9									
*06	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	157	1	11784	3	N	110	65	1			68
							121	9									
*07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	168	1	12069	3	N	115	93	1			90
							127	9									
08	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	159	1	10454	3	N	70	57	1			103
							77	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
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	-0-					58
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	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
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	24	1	1769	3	N	-0-					164
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	13	1	911	3	N	-0-					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	296	305	1			175
							326	9									
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	307	229	1			253
							338	9									
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	263	330	1			186
							289	9									
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	560	1	72	3	N	427	403	1			210
							470	9									
*07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	592	1	44	3	N	300	354	1			156
							330	9									
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	613	1	56	3	N	261	268	1			149
							287	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

03	4216	X	247	-0-	-3969	-0-	3	1	213	3	N	-0-					58
							31	4									
04	4080	X	44	-0-	-4036	-0-	26	3	18	4	N	-0-					58
05	2790	X	34	-0-	-2756	-0-	30	3	4	9	N	4					62
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	1					63
*07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					63
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	68	1	4830	3	N	-0-					271
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	116	1	7834	3	N	-0-					271
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	65	1	4437	3	N	-0-					271
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	N	-0-					271
*07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	54	1	3834	3	N	-0-					271
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	79	1	5126	3	N	-0-					271

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	51	1	3566	3	N	174	132	1			92
							191	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	47	1	3190	3	N	495	449	1			138
							545	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	47	1	3179	3	N	377	372	1			143
							415	9									
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	38	1	2855	3	N	286	291	1			138
							315	9									
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	43	1	3089	3	N	272	357	1			53
							299	9									
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	48	1	3201	3	N	223	226	1			50
							245	9									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

03	1054	X	910	-0-	-144	-0-	13	1	897	3	N	-0-					85
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	16	1	1100	3	N	-0-					85
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	16	1	1117	3	N	-0-					85
*06	1020	X	972	-0-	-48	-0-	13	1	959	3	N	-0-					85
*07	1147	X	231	-0-	-916	-0-	3	1	228	3	N	-0-					85
08	1147	X	480	-0-	-667	-0-	8	1	472	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
03	1395	N	690	-0-	-705	-0-	8	1	269	3	Y	373	409	1			206
							3	4	410	9							
04	1170	N	525	-0-	-645	-0-	30	1	30	3	Y	423	410	1			219
							465	9									
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	61	1	17	3	Y	343	347	1			215
							377	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	671	720	1			166
							738	9									
*07	558	N	546	-0-	-12	-0-	2	1	89	3	Y	410	379	1			197
							4	4	451	9							
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	103	1	23	3	Y	304	305	1			196
							334	9									

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
03	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	230	1	16080	3	N	30					255
							10	4	33	9							
04	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	265	1	17905	3	N	18					273
							7	4	20	9							
05	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	307	1	20976	3	N	10					283
							11	9									
*06	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	289	1	21690	3	N	12					295
							13	9									
*07	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	222	1	16017	3	N	-0-					295
08	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	237	1	15761	3	N	30					325
							9	4	33	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
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	10	1	681	3	N	-0-					195
04	3000	N	7695	-0-	4695	4695	89	1	6070	3	N	1120	1028	1			287
							304	4	1232	9							
05	3100	N	4386	-0-	1286	5981	55	1	3777	3	N	504	539	1			252
							554	9									
*06	3000	N	3758	-0-	758	6739	45	1	3350	3	N	330	315	1			267
							363	9									
*07	10013	X	3274	-0-	-6739	-0-	41	1	2984	3	N	185	130	1			322
							45	4	204	9							
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	44	1	2936	3	N	263	243	1			342
							63	4	289	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
03	868	N	395	-0-	-473	-0-	7	1	243	3	Y	129	141	1			71
							3	4	142	9							
04	1170	N	148	-0-	-1022	-0-	26	1	26	3	Y	87	113	1			45
							96	9									
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	53	1	15	3	Y	135	95	1			85
							149	9									
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	1	1	14	3	Y	250	273	1			62
							275	9									
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	169	150	1			81
							3	4	186	9							
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	86	1	16	3	Y	121	124	1			78
							133	9									

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
03	3100	N	21217	-0-	18117	18117	302	1	20915	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2457	-0-	-543	17574	36	1	2421	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	7624	-0-	4524	22098	107	1	7310	3	N	188	130	1			58
							207	9									
*06	27530	X	5432	-0-	-22098	-0-	71	1	5361	3	N	-0-					58
*07	1147	X	979	-0-	-168	-0-	13	1	901	3	N	34					92
							28	4	37	9							
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	25	1	1642	3	N	-0-	39	1			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
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	62	1	4313	3	Y	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	59	1	3974	3	Y	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	58	1	3927	3	Y	-0-					-0-
*06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	54	1	4086	3	Y	-0-					-0-
*07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	57	1	4073	3	Y	-0-					-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	61	1	4078	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
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	43	1	2999	3	Y	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	46	1	3123	3	Y	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	45	1	3083	3	Y	-0-					-0-
*06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	41	1	3052	3	Y	-0-					-0-
*07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	42	1	3038	3	Y	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	53	1	3523	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
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	83	1	5735	3	Y	94	141	1			45
							12	4	103	9							
04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	115	1	7821	3	Y	149	119	1			75
							9	4	164	9							
05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	141	1	9555	3	Y	93	87	1			81
							102	9									
*06	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	123	1	9267	3	Y	3					84
							3	9									
*07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	118	1	8527	3	Y	48	87	1			45
							3	4	53	9							
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	116	1	7738	3	Y	113	94	1			64
							6	4	124	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
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	50	1	3566	3	Y	-0-					75
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	66	1	4468	3	Y	52	28	1			99
							57	9									
05	4402	X	2014	-0-	-2388	-0-	29	1	1981	3	Y	4					103
							4	9									
*06	4260	X	620	-0-	-3640	-0-	8	1	612	3	Y	-0-					103
*07	4402	X	653	-0-	-3749	-0-	9	1	644	3	Y	-0-					103
08	4402	X	419	-0-	-3983	-0-	6	1	388	3	Y	23					126
							25	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	42	1	2951	3	N	-0-					176
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	24	1	1629	3	N	-0-					176
							52	4									
05	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	30	1	2056	3	N	-0-					176
*06	2190	X	1764	-0-	-426	-0-	23	1	1741	3	N	-0-					176
*07	2263	X	1737	-0-	-526	-0-	24	1	1713	3	N	-0-					176
08	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	25	1	1623	3	N	-0-					176

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2480	X	1957	-0-	-523	-0-	25	1	1724	3	N	189	194	1			55
							208	9									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	28	1	1858	3	N	243	243	1			55
							267	9									
05	2418	N	1982	-0-	-436	-0-	26	1	1803	3	N	139	139	1			55
							153	9									
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	21	1	1606	3	N	317	278	1			94
							349	9									
*07	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	26	1	1900	3	N	56	61	1			89
							62	9									
08	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	24	1	1564	3	N	111	140	1			60
							122	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
03	2883	X	2324	-0-	-559	-0-	33	1	2291	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	33	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2010	-0-	-439	-0-	29	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	29	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*07	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	30	1	2138	3	Y	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	34	1	2258	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
03	3100	N	2248	-0-	-852	74	31	1	2202	3	Y	14	33	1			48
							15	9									
04	615	N	541	-0-	-74	-0-	8	1	522	3	Y	10					58
							11	9									
05	1581	X	504	-0-	-1077	-0-	7	1	469	3	Y	25	61	1			22
							28	9									
*06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	19	1	1402	3	Y	137	54	1			105
							151	9									
*07	1581	X	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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					2
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	Y	2					4
							2	9									
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	1					5
							1	9									
*07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	Y	3					8
							16	4	3	9							
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	3	1	185	3	Y	-0-					8
							142	4									

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
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	51	1	3578	3	Y	5					32
							17	4	6	9							
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	45	1	3020	3	Y	-0-					32
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	50	1	3394	3	Y	30					62
							33	9									
*06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	44	1	3322	3	Y	17					79
							19	9									
*07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	46	1	3262	3	Y	24					103
							8	4	26	9							
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	61	1	4063	3	Y	7					110
							2	4	8	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
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2034	3	Y	-0-					-0-
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	29	1	1977	3	Y	-0-					-0-
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	28	1	1895	3	Y	-0-					-0-
*06	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	25	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	27	1	1944	3	Y	-0-					-0-
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	23	1	1557	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	32	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	32	1	2165	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	35	1	2391	3	Y	-0-					-0-
*06	2400	X	522	-0-	-1878	-0-	7	1	515	3	Y	-0-					-0-
*07	2480	X	42	-0-	-2438	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	2418	X	422	-0-	-1996	-0-	6	1	416	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	10	1	664	3	Y	1					3
							1	9									
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	9	1	632	3	Y	-0-					3
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	Y	3					6
							3	9									
*06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	5	1	398	3	Y	2					8
							2	9									
*07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	4					12
							1	4	4	9							
08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	13	1	843	3	Y	1					13
							1	9									

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	138	1	263	3	N	318	337	1			61
							350	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	187	1	364	3	N	348	382	1			27
							383	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	161	1	406	3	N	311	276	1			62
							342	9									
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	160	1	345	3	N	297	290	1			69
							327	9									
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	205	1	440	3	N	291	314	1			46
							320	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	80	1	236	3	N	294	268	1			72
							323	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	53	1	3680	3	Y	224	186	1			98
							246	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	41	1	2766	3	Y	120	113	1			105
							132	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	60	1	4126	3	Y	184	226	1			63
							202	9									
*06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	53	1	3986	3	Y	178	148	1			93
							196	9									
*07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	59	1	4258	3	Y	-0-	18	1			75
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	58	1	3845	3	Y	109	139	1			45
							120	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	51	1	3528	3	Y	185	153	1			81
							204	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	36	1	2456	3	Y	91	92	1			80
							100	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	46	1	3150	3	Y	120	159	1			41
							132	9									
*06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	42	1	3139	3	Y	121	99	1			63
							133	9									
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	51	1	3678	3	Y	-0-	12	1			51
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	53	1	3500	3	Y	85	101	1			35
							94	9									

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
03	3782	X	2567	-0-	-1215	-0-	34	1	2338	3	Y	177	160	1			72
							195	9									
04	3660	X	2015	-0-	-1645	-0-	25	1	1687	3	Y	219	267	1			24
							62	4	241	9							
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	51	1	3458	3	Y	327	293	1			58
							360	9									
*06	3630	X	2350	-0-	-1280	-0-	29	1	2135	3	Y	169	168	1			59
							186	9									
*07	3751	X	2725	-0-	-1026	-0-	33	1	2376	3	Y	160	166	1			53
							140	4	176	9							
08	3875	X	2261	-0-	-1614	-0-	32	1	2102	3	Y	115	168	1			-0-
							127	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
03	1175	N	986	-0-	-189	-0-	14	1	957	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	12	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	682	-0-	-465	-0-	10	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	202	-0-	-908	-0-	3	1	199	3	Y	-0-					-0-
*07	1147	X	139	-0-	-1008	-0-	2	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	17	1	1117	3	Y	-0-					-0-

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	268	1	280	3	Y	268	307	1			40
							8	4	295	9							
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	192	1	105	3	Y	237	206	1			71
							7	4	261	9							
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	108	1	63	3	Y	387	351	1			107
							426	9									
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	65	1	101	3	Y	245	288	1			64
							270	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	183	1			22
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	43	1	8	3	Y	228	213	1			37
							5	4	251	9							

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	45	1	3106	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	3355	-0-	-1805	-0-	49	1	3306	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	3418	-0-	-1914	-0-	49	1	3369	3	Y	-0-					-0-
*06	5160	X	1988	-0-	-3172	-0-	26	1	1962	3	Y	-0-					-0-
*07	4154	X	137	-0-	-4017	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	57	1	3925	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	21	1	1435	3	Y	28					248
							31	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	13	1	866	3	Y	197	214	1			231
							217	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	13	1	898	3	Y	260	315	1			176
							286	9									
*06	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	12	1	918	3	Y	311	271	1			216
							342	9									
*07	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	12	1	884	3	Y	107	151	1			172
							118	9									
08	1209	N	940	-0-	-269	-0-	14	1	914	3	Y	11	14	1			169
							12	9									

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	34	1	2443	3	N	203	263	1			25
							26	4	223	9							
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	41	1	2784	3	N	564	484	1			105
							54	4	620	9							
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	38	1	2556	3	N	191	243	1			53
							210	9									
*06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	34	1	2574	3	N	240	193	1			100
							264	9									
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	39	1	2826	3	N	301	353	1			48
							331	9									
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	38	1	2558	3	N	267	240	1			75
							294	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	251	1	273	3	Y	208	222	1			31
							6	4	229	9							
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	186	1	105	3	Y	160	143	1			48
							5	4	176	9							
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	195	1	111	3	Y	127	140	1			35
							140	9									
06	720	N	358	-0-	-362	-0-	84	1	105	3	Y	154	149	1			40
							169	9									
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	104	128	1			16
08	434	N	193	-0-	-241	-0-	42	1	8	3	Y	127	123	1			20
							3	4	140	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	121	1	8431	3	Y	171	180	1			78
							188	9									
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	124	1	8430	3	Y	148	161	1			65
							163	9									
05	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	138	1	9393	3	Y	145	162	1			48
							160	9									
*06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	109	1	8197	3	Y	125	120	1			53
							138	9									
*07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	113	1	8111	3	Y	119	105	1			67
							131	9									
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	137	1	9133	3	Y	114	136	1			45
							125	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	283	1	309	3	Y	429	487	1			65
							16	4	472	9							
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	209	1	116	3	Y	394	341	1			118
							12	4	433	9							
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	188	1	94	3	Y	344	367	1			95
							378	9									
06	660	N	467	-0-	-193	-0-	55	1	52	3	Y	327	337	1			85
							360	9									
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	254	299	1			40
08	651	N	416	-0-	-235	-0-	47	1	8	3	Y	322	310	1			52
							7	4	354	9							

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
03	1023	X	880	-0-	-143	-0-	12	1	834	3	N	24	41	1			103
							8	4	26	9							
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1096	3	N	409	406	1			106
							139	4	450	9							
05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	32	1	2168	3	N	-0-					106
*06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	39	1	2927	3	N	-0-					106
*07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	32	1	2311	3	N	3					109
							1	4	3	9							
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	40	1	2704	3	N	30	53	1			86
							7	4	33	9							

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
03	10261	X	8020	-0-	-2241	-0-	112	1	7865	3	N	30	103	1			57
							10	4	33	9							
04	9060	X	8085	-0-	-975	-0-	117	1	7918	3	N	11					68
							38	4	12	9							
05	9951	X	8416	-0-	-1535	-0-	121	1	8280	3	N	14					82
							15	9									
*06	9630	X	8580	-0-	-1050	-0-	113	1	8444	3	N	21	55	1			48
							23	9									
*07	9951	X	9927	-0-	-24	-0-	136	1	9788	3	N	2					50
							1	4	2	9							
08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	131	1	8595	3	N	10					60
							3	4	11	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
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	18	1	1289	3	Y	775	841	1			254
							853	9									
04	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	22	1	1504	3	Y	405	399	1			260
							446	9									
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	28	1	1892	3	Y	527	465	1			322
							580	9									
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	24	1	1823	3	Y	320	330	1			312
							352	9									
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	26	1	1889	3	Y	507	462	1			357
							558	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	29	1	1933	3	Y	518	537	1			338
							570	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	Y	96	93	1			80
							13	4	106	9							
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	20	1	1350	3	Y	65	89	1			56
							72	9									
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	78	1	5283	3	Y	256	233	1			79
							282	9									
*06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	38	1	2853	3	Y	137	126	1			90
							151	9									
*07	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	21	1	1502	3	Y	71	124	1			37
							78	9									
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	67	1	4407	3	Y	183	118	1			102
							201	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

03	4495	X	3684	-0-	-811	-0-	52	1	3632	3	N	-0-					63
04	3330	X	3040	-0-	-290	-0-	44	1	2989	3	N	6	19	1			50
							7	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	51	1	3474	3	N	-0-					50
*06	3570	X	3104	-0-	-466	-0-	41	1	3029	3	N	31	11	1			70
							34	9									
*07	3689	X	3237	-0-	-452	-0-	44	1	3137	3	N	51	38	1			83
							56	9									
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	56	1	3719	3	N	95					178
							105	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	53	1	3736	3	Y	146	143	1			67
							161	9									
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	66	1	4489	3	Y	153	153	1			67
							168	9									
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	114	1	7734	3	Y	231	221	1			77
							254	9									
*06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	79	1	5898	3	Y	173	176	1			74
							190	9									
*07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	93	1	6651	3	Y	189	156	1			107
							36	4	208	9							
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	103	1	6912	3	Y	166	207	1			66
							183	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	18	1	2242	3	Y	4	33	1			3
							4	9									
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	13	1	841	3	Y	14	5	1			12
							15	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	78	1	5349	3	Y	88	73	1			27
							97	9									
*06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	50	1	3737	3	Y	68	50	1			45
							75	9									
*07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	31	1	2270	3	Y	60	74	1			31
							17	4	66	9							
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	39	1	2605	3	Y	36	47	1			20
							40	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2467	X	2467	-0-		-0-		-0-	27	1	2070	3	Y	333	333	0			-0-
									4	4	366	9							
04	1740	N	1622	-0-		-118		-0-	18	1	1322	3	Y	256	256	0			-0-
									282	9									
05	1798	N	1794	-0-		-4		-0-	22	1	1528	3	Y	222	222	0			-0-
									244	9									
*06	1989	N	1989	-0-		-0-		-0-	24	1	1832	3	Y	121	121	0			-0-
									133	9									
*07	1865	N	1865	-0-		-0-		-0-	21	1	1589	3	Y	232	232	0			-0-
									255	9									
08	1736	N	1649	-0-		-87		-0-	21	1	1393	3	Y	214	214	0			-0-
									235	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2481	X	2481	-0-		-0-		-0-	33	1	2275	3	Y	157	140	1			64
									173	9									
04	2250	X	1393	-0-		-857		-0-	18	1	1202	3	Y	137	186	1			15
									22	4	151	9							
05	3317	X	2045	-0-		-1272		-0-	27	1	1838	3	Y	164	150	1			29
									180	9									
*06	3210	X	1951	-0-		-1259		-0-	24	1	1797	3	Y	118	106	1			41
									130	9									
*07	3317	X	2234	-0-		-1083		-0-	27	1	1980	3	Y	136	132	1			45
									77	4	150	9							
08	2491	X	2491	-0-		-0-		-0-	35	1	2333	3	Y	112	157	1			-0-
									123	9									

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 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
03	403	X	96	-0-		-307		-0-	1	1	80	3	Y	14	36	1			48
									15	9									
04	579	X	579	-0-		-0-		-0-	5	1	357	3	Y	197	97	1			148
									217	9									
05	403	X	359	-0-		-44		-0-	5	1	312	3	Y	38	148	1			38
									42	9									
*06	851	X	851	-0-		-0-		-0-	11	1	800	3	Y	36	68	1			6
									40	9									
*07	5919	X	5919	-0-		-0-		-0-	80	1	5693	3	Y	133	92	1			47
									146	9									
08	23861	X	23861	-0-		-0-		-0-	347	1	23480	3	Y	31	27	1			51
									34	9									

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2135	N	2135	-0-		-0-		-0-	674	1	1314	3	N	134	132	1			26
									147	9									
04	1385	N	1385	-0-		-0-		-0-	390	1	923	3	N	65	86	1			5
									72	9									
05	1756	N	1756	-0-		-0-		-0-	487	1	1181	3	N	80	69	1			16
									88	9									
*06	1514	N	1514	-0-		-0-		-0-	470	1	963	3	N	74	73	1			17
									81	9									
*07	1518	N	1518	-0-		-0-		-0-	454	1	1001	3	N	57	65	1			9
									63	9									
08	959	N	959	-0-		-0-		-0-	247	1	625	3	N	79	69	1			19
									87	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 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
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	34	1	2352	3	Y	629	685	1			370
							692	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	22	1	1499	3	Y	426	380	1			416
							469	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	416	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	536	3	Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	8088	-0-	-3599	-0-	112	1	7860	3	N	105	199	1			59
							116	9									
04	11130	X	6947	-0-	-4183	-0-	100	1	6777	3	N	64	53	1			70
							70	9									
05	11408	X	9853	-0-	-1555	-0-	140	1	9564	3	N	135	116	1			89
							149	9									
*06	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	239	1	17852	3	N	192	105	1			176
							211	9									
*07	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	200	1	14368	3	N	135	160	1			151
							149	9									
08	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	199	1	13168	3	N	114	215	1			50
							125	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
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	10	1	652	3	Y	46	1	1			45
							51	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	32	1	2187	3	Y	332	125	1			252
							365	9									
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	22	1	1652	3	Y	237	293	1			196
							261	9									
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	25	1	1818	3	Y	200	192	1			204
							220	9									
08	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	13	1	812	3	Y	356	197	1			363
							392	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
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	930	N	349	-0-	-581	-0-	4	1	250	3	Y	86	31	1			55
							95	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	Y	139	109	1			85
							153	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	Y	37	86	1			36
							41	9									
*07	372	N	129	-0-	-243	-0-	1	1	84	3	Y	40	48	1			28
							44	9									
08	465	N	97	-0-	-368	-0-	1	1	66	3	Y	27	37	1			18
							30	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	531	1	1723	3	N	361	441	1			165
							397	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	497	1	1408	3	N	278	231	1			212
							306	9									
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	518	1	2362	3	N	157	269	1			100
							173	9									
*06	3000	N	3359	-0-	359	359	521	1	2485	3	N	321	329	1			92
							353	9									
*07	3100	N	2826	-0-	-274	85	515	1	1964	3	N	315	217	1			190
							347	9									
08	2883	N	2432	-0-	-451	-0-	488	1	1575	3	N	335	402	1			123
							369	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	9	1			37
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	14	1			23
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	6	1			17
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	4	1			13
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

03	3038	X	724	-0-	-2314	-0-	9	1	644	3	Y	44	1	1			45
							23	4	48	9							
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	30	1	2034	3	Y	184	41	1			188
							45	4	202	9							
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	44	1	2989	3	Y	129	205	1			112
							142	9									
*06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	41	1	3081	3	Y	115	112	1			115
							127	9									
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	40	1	2892	3	Y	263	246	1			132
							289	9									
08	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	40	1	2581	3	Y	146	122	1			156
							161	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

03	2511	N	1069	-0-	-1442	-0-	14	1	990	3	N	49	44	1			100
							11	4	54	9							
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	39	1	2636	3	N	3					103
							1	4	3	9							
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	21	1	1436	3	N	108	94	1			117
							119	9									
*06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	12	1	900	3	N	-0-					117
*07	2759	N	1892	-0-	-867	-0-	26	1	1866	3	N	-0-					117
08	1581	N	410	-0-	-1171	-0-	4	1	242	3	N	124	166	1			75
							28	4	136	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	-0-					27
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	33	1	2216	3	N	-0-					27
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	37	1	2519	3	N	-0-					27
06	690	X	175	-0-	-515	-0-	2	1	173	3	N	-0-					27
*07	713	X	259	-0-	-454	-0-	4	1	255	3	N	-0-					27
08	713	X	227	-0-	-486	-0-	3	1	224	3	N	-0-					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	Y	68	51	1			40
							75	9									
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	4	1	234	3	Y	40	41	1			39
							44	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	Y	198	87	1			150
							218	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	Y	187	182	1			155
							206	9									
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	175	152	1			178
							193	9									
08	589	N	312	-0-	-277	-0-	4	1	252	3	Y	51	171	1			58
							56	9									

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

03	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	11	1	760	3	Y	272	240	1			181
							9	4	299	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	985	3	Y	247	315	1			113
							11	4	272	9							
05	1302	N	925	-0-	-377	-0-	9	1	605	3	Y	283	247	1			149
							311	9									
*06	1050	N	728	-0-	-322	-0-	7	1	494	3	Y	206	177	1			178
							227	9									
*07	1333	N	560	-0-	-773	-0-	4	1	265	3	Y	261	276	1			163
							4	4	287	9							
08	930	N	419	-0-	-511	-0-	3	1	203	3	Y	191	181	1			173
							3	4	210	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

*09	10710	X	9093	-0-	-1617	-0-	8756	3	337	9	Y	306	215	1			91
*10	8494	X	8093	-0-	-401	-0-	7900	3	193	9	Y	175	197	1			69
*11	10680	X	7545	-0-	-3135	-0-	7330	3	215	9	Y	195	167	1			97
12	9393	X	5975	-0-	-3418	-0-	5763	3	212	9	Y	193	215	1			75
01	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10714	3	134	9	Y	122	79	1			118
02	8787	X	6728	-0-	-2059	-0-	6583	3	145	9	Y	132	141	1			109
03	8091	X	7045	-0-	-1046	-0-	97	1	6808	3	Y	127	135	1			101
							140	9									
04	10500	X	8115	-0-	-2385	-0-	116	1	7847	3	Y	138	153	1			86
							152	9									
05	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	163	1	11063	3	Y	83	169	1			-0-
							91	9									
*06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	140	1	10461	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
*07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	117	1	8336	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
08	11315	X	7361	-0-	-3954	-0-	105	1	7083	3	Y	134	134	1			-0-
							26	4	147	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1110	-0-	-285	-0-	11	1	773	3	Y	287	230	1			191
							10	4	316	9							
04	1260	X	1135	-0-	-125	-0-	13	1	852	3	Y	236	319	1			108
							10	4	260	9							
05	1302	X	806	-0-	-496	-0-	8	1	526	3	Y	247	225	1			130
							272	9									
*06	1110	X	588	-0-	-522	-0-	5	1	408	3	Y	159	151	1			138
							175	9									
*07	1178	X	454	-0-	-724	-0-	3	1	222	3	Y	205	215	1			128
							3	4	226	9							
08	1178	X	319	-0-	-859	-0-	2	1	158	3	Y	143	142	1			129
							2	4	157	9							

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	7	-0-	-861	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			5
04	840	X	109	-0-	-731	-0-	1	1	90	3	Y	16	9	1			12
							18	9									
05	837	N	361	-0-	-476	-0-	5	1	320	3	Y	33	12	1			33
							36	9									
*06	3000	N	4646	-0-	1646	1646	62	1	4532	3	Y	47	72	1			8
							52	9									
*07	3100	N	3897	-0-	797	2443	53	1	3829	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
08	3100	N	2040	-0-	-1060	1383	30	1	2010	3	Y	-0-	3	1			2

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	12	1	813	3	Y	7					7
							8	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	30	1	2057	3	Y	19	3	1			23
							21	9									
05	3100	N	4792	-0-	1692	1692	69	1	4697	3	Y	24	6	1			41
							26	9									
*06	3000	N	2584	-0-	-416	1276	33	1	2505	3	Y	42	10	1			73
							46	9									
*07	3100	N	4678	-0-	1578	2854	64	1	4582	3	Y	29	19	1			83
							32	9									
08	6529	X	3675	-0-	-2854	-0-	54	1	3608	3	Y	12	11	1			84
							13	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	19	3	15	4	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	8	3	32	4	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	76	1	5122	3	Y	217	30	1			188
							239	9									
*06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	50	1	3748	3	Y	142	188	1			142
							156	9									
*07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	54	1	3868	3	Y	358	320	1			180
							394	9									
08	4805	X	2919	-0-	-1886	-0-	42	1	2704	3	Y	156	167	1			169
							1	4	172	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	8	1	578	3	Y	340	250	1			226
							11	4	374	9							
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	11	1	761	3	Y	298	388	1			136
							13	4	328	9							
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	7	1	471	3	Y	365	309	1			192
							402	9									
*06	930	N	647	-0-	-283	-0-	5	1	361	3	Y	255	227	1			220
							281	9									
*07	1147	N	513	-0-	-634	-0-	3	1	190	3	Y	288	328	1			180
							3	4	317	9							
08	868	N	370	-0-	-498	-0-	2	1	136	3	Y	208	199	1			189
							3	4	229	9							

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5704	X	4317	-0-	-1387	-0-	60	1	4194	3	Y	45	50	1			53
							13	4	50	9							
04	5520	X	4191	-0-	-1329	-0-	60	1	4065	3	Y	49	66	1			36
							12	4	54	9							
05	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	56	1	3839	3	Y	51					87
							56	9									
*06	4170	X	585	-0-	-3585	-0-	7	1	575	3	Y	3	57	1			33
							3	9									
*07	4340	X	131	-0-	-4209	-0-	2	1	129	3	Y	-0-	24	1			9
08	4340	X	1217	-0-	-3123	-0-	19	1	1179	3	Y	14					23
							4	4	15	9							

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

03	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	20	1	1414	3	Y	39	54	1			47
							11	4	43	9							
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	19	1	1256	3	Y	38	57	1			28
							10	4	42	9							
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	24	1	1621	3	Y	55					83
							61	9									
*06	1440	N	1081	-0-	-359	-0-	14	1	1055	3	Y	11	54	1			40
							12	9									
*07	1364	N	972	-0-	-392	-0-	13	1	936	3	Y	16	29	1			27
							5	4	18	9							
08	1705	N	843	-0-	-862	-0-	13	1	798	3	Y	23					50
							7	4	25	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	34	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	25	1	1698	3	Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	22	1	1486	3	Y	-0-					-0-
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	21	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	27	1	1955	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	40	1	2595	3	Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	145	1	10145	3	N	116	74	1			147
							128	9									
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	152	1	10326	3	N	110	159	1			98
							19	4	121	9							
05	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	185	1	12561	3	N	155	171	1			82
							171	9									
*06	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	143	1	10752	3	N	120	134	1			68
							132	9									
*07	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	161	1	11555	3	N	143	119	1			92
							157	9									
08	12710	X	12096	-0-	-614	-0-	178	1	11868	3	N	45	49	1			88
							50	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	12	1	865	3	Y	91	89	1			105
							100	9									
04	1590	X	821	-0-	-769	-0-	9	1	624	3	Y	171	208	1			68
							188	9									
05	1643	X	327	-0-	-1316	-0-	4	1	273	3	Y	45	70	1			43
							50	9									
06	1590	X	219	-0-	-1371	-0-	2	1	112	3	Y	95	72	1			66
							105	9									
*07	992	X	114	-0-	-878	-0-	1	1	39	3	Y	67	73	1			60
							74	9									
08	992	X	25	-0-	-967	-0-	16	3	9	9	Y	8	34	1			34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-		-0-	-0-	13	1	903	3	N	22	87	1			37
								25	4	24	9							
04	1740	N	991	-0-		-749	-0-	12	1	831	3	N	79	79	1			37
								61	4	87	9							
05	961	N	852	-0-		-109	-0-	12	1	803	3	N	34	43	1			28
								37	9									
*06	900	N	814	-0-		-86	-0-	10	1	776	3	N	25	31	1			22
								28	9									
*07	1023	N	778	-0-		-245	-0-	10	1	735	3	N	30	38	1			14
								33	9									
08	837	N	661	-0-		-176	-0-	9	1	626	3	N	24	21	1			17
								26	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	926	-0-		-903	-0-	12	1	870	3	N	40	103	1			58
								44	9									
04	1429	X	1429	-0-		-0-	-0-	16	1	1116	3	N	217	173	1			102
								58	4	239	9							
05	1240	N	1108	-0-		-132	-0-	15	1	997	3	N	87	117	1			72
								96	9									
*06	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	22	1	1644	3	N	104	83	1			93
								114	9									
*07	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-	29	1	2109	3	N	164	179	1			78
								180	9									
08	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	28	1	1852	3	N	135	116	1			97
								149	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	126	109	1			67
04	250	N	250	-0-		-0-	-0-	22	3	228	9	Y	207	235	1			39
05	220	N	220	-0-		-0-	-0-	1	1	44	3	Y	159	161	1			37
								175	9									
06	280	N	280	-0-		-0-	-0-	3	1	186	3	Y	83	83	1			37
								91	9									
*07	497	N	497	-0-		-0-	-0-	5	1	378	3	Y	104	87	1			54
								114	9									
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	184	165	1			73

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-	28	1	2039	3	Y	210	210	0			-0-
								2	4	231	9							
04	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	24	1	1657	3	Y	177	177	0			-0-
								195	9									
05	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	25	1	1734	3	Y	165	165	0			-0-
								182	9									
*06	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	28	1	2094	3	Y	156	156	0			-0-
								172	9									
*07	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	24	1	1769	3	Y	189	189	0			-0-
								208	9									
08	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	29	1	1922	3	Y	176	176	0			-0-
								194	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	171	1	12184	3	Y	534	437	0	97	1	-0-
							587	9									
04	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	160	1	10963	3	Y	361	326	0	35	1	-0-
							397	9									
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	165	1	11373	3	Y	420	358	0	62	1	-0-
							462	9									
*06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	167	1	12631	3	Y	677	618	0	59	1	-0-
							745	9									
*07	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	169	1	12356	3	Y	799	792	0	7	1	-0-
							879	9									
08	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	176	1	11716	3	Y	474	450	0	24	1	-0-
							521	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	645	3	Y	-0-					55
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	15	1	1008	3	Y	-0-					55
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					55
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					55
*07	961	N	149	-0-	-812	-0-	2	1	147	3	Y	-0-					55
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					116
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					116
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					116
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					116
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					116
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	99	1			58
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	3	1	185	3	Y	153	182	1			29
							168	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	120	121	1			28
							132	9									
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	8	1	607	3	Y	67	65	1			30
							74	9									
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	12	1	901	3	Y	56	57	1			29
							62	9									
08	372	N	87	-0-	-285	-0-	7	3	80	9	Y	73	73	1			29

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
03	961	X	307	-0-	-654	-0-	1	1	96	3	Y	191	330	1			55
							210	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	676	3	Y	280	183	1			152
							308	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12	1	806	3	Y	259	322	1			89
							285	9									
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	6	1	440	3	Y	214	259	1			44
							235	9									
*07	1023	N	730	-0-	-293	-0-	6	1	454	3	Y	245	184	1			105
							270	9									
08	1116	N	954	-0-	-162	-0-	10	1	691	3	Y	230	174	1			161
							253	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	2697	X	1406	-0-	-1291	-0-	19	1	1241	3	Y	133	97	1			103
							146	9									
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	33	1	2239	3	Y	838	715	1			226
							922	9									
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	37	1	2543	3	Y	467	640	1			53
							514	9									
*06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	27	1	2029	3	Y	365	315	1			103
							402	9									
*07	3286	X	879	-0-	-2407	-0-	9	1	654	3	Y	196	140	1			159
							216	9									
08	3286	X	1912	-0-	-1374	-0-	20	1	1343	3	Y	499	544	1			114
							549	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1262	-0-	-2055	-0-	17	1	1158	3	Y	73	51	1			274
							7	4	80	9							
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	49	1	3324	3	Y	172	102	1			344
							4	4	189	9							
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	64	1	4410	3	Y	43	85	1			302
							47	9									
*06	3210	X	2589	-0-	-621	-0-	33	1	2526	3	Y	27	75	1			254
							30	9									
*07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	64	1	4599	3	Y	27	64	1			217
							30	9									
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	69	1	4597	3	Y	89	30	1			276
							98	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	446	-0-	-298	-0-	4	1	322	3	N	109	109	0			255
							120	9									
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	348	3	N	150	150	0			255
							165	9									
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	342	3	N	269	269	0			255
							296	9									
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	N	82	82	0			255
							90	9									
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	381	3	N	74	74	0			255
							81	9									
08	558	N	173	-0-	-385	-0-	2	1	95	3	N	69	69	0			255
							76	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	621	-0-	-433	-0-	6	1	399	3	Y	196	183	1			203
							216	9									
04	780	N	481	-0-	-299	-0-	6	1	389	3	Y	78	160	1			121
							86	9									
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	5	1	347	3	Y	140	53	1			208
							154	9									
*06	600	N	441	-0-	-159	-0-	5	1	357	3	Y	72	132	1			148
							79	9									
*07	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	598	-0-		-208	-0-		5	1	352	3	Y	219	180	1			226
									241	9									
04	660	N	427	-0-		-233	-0-		5	1	332	3	Y	82	178	1			130
									90	9									
05	465	N	430	-0-		-35	-0-		4	1	275	3	Y	137	57	1			210
									151	9									
06	570	N	367	-0-		-203	-0-		4	1	286	3	Y	70	133	1			147
									77	9									
*07	475	N	475	-0-		-0-	-0-		4	1	299	3	Y	156	141	1			162
									172	9									
08	434	N	347	-0-		-87	-0-		4	1	264	3	Y	72	143	1			91
									79	9									

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	312	N	312	-0-		-0-	-0-		2	1	198	3	N	102	102	0			385
									112	9									
*04	407	N	407	-0-		-0-	-0-		5	1	357	3	N	41	41	0			385
									45	9									
*05	450	N	450	-0-		-0-	-0-		6	1	398	3	N	42	42	0			385
									46	9									
*06	566	N	566	-0-		-0-	-0-		6	1	485	3	N	68	68	0			385
									75	9									
*07	3100	N	16257	-0-		13157	13157		12	1	4410	3	N	10759	10759	0			385
									11835	9									
*08	3100	N	6193	-0-		3093	16250		6	1	404	3	N	5257	5257	0			385
									5783	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	5	-0-		-1359	-0-		5	3			Y	-0-	4	1			3
04	1320	X	1027	-0-		-293	-0-		14	1	923	3	Y	82	24	1			61
									90	9									
05	1364	X	709	-0-		-655	-0-		9	1	649	3	Y	46	61	1			46
									51	9									
*06	6353	X	6353	-0-		-0-	-0-		79	1	5962	3	Y	284	280	1			50
									312	9									
*07	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-		50	1	3660	3	Y	42	77	1			15
									12	4	46	9							
08	1820	X	1820	-0-		-0-	-0-		27	1	1792	3	Y	1	8	1			8
									1	9									

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	2723	-0-		-3446	-0-		34	1	2457	3	Y	200	191	1			499
									12	4	220	9							
04	5970	X	3648	-0-		-2322	-0-		48	1	3208	3	Y	321	457	1			363
									39	4	353	9							
05	6169	X	3775	-0-		-2394	-0-		52	1	3561	3	Y	147	383	1			127
									162	9									
*06	4320	X	4053	-0-		-267	-0-		51	1	3829	3	Y	157	128	1			156
									173	9									
*07	4464	X	4004	-0-		-460	-0-		50	1	3583	3	Y	337	323	1			170
									371	9									
08	3782	X	3318	-0-		-464	-0-		48	1	3074	3	Y	178	157	1			191
									196	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	24	1	2079	3	Y	1110	1110	0			-0-
							17	4	1221	9							
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	28	1	2066	3	Y	669	669	0			-0-
							2	4	736	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	26	1	1943	3	Y	804	804	0			-0-
							884	9									
*06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	30	1	2284	3	Y	455	455	0			-0-
							501	9									
*07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	25	1	1972	3	Y	799	799	0			-0-
							1	4	879	9							
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	31	1	2046	3	Y	806	806	0			-0-
							1	4	887	9							

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2518	-0-	-1264	-0-	35	1	2448	3	N	32					95
							35	9									
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	76	1	5144	3	N	59	141	1			13
							111	4	65	9							
05	4650	X	2165	-0-	-2485	-0-	30	1	2061	3	N	67					80
							74	9									
*06	4500	X	2553	-0-	-1947	-0-	32	1	2446	3	N	68	53	1			95
							75	9									
*07	5580	X	520	-0-	-5060	-0-	7	1	505	3	N	7	35	1			67
							8	9									
08	5580	X	3041	-0-	-2539	-0-	43	1	2900	3	N	89	58	1			98
							98	9									

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
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	148	1	10444	3	Y	167	145	0	22	1	-0-
							184	9									
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	146	1	9912	3	Y	127	120	0	7	1	-0-
							140	9									
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	151	1	10353	3	Y	161	141	0	20	1	-0-
							177	9									
*06	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	148	1	11139	3	Y	123	106	0	17	1	-0-
							135	9									
*07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	147	1	10571	3	Y	115	114	0	1	1	-0-
							127	9									
08	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	173	1	11520	3	Y	109	101	0	8	1	-0-
							120	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	42	1	2945	3	Y	196	190	1			95
								216	9									
04	4080	X	3583	-0-		-497	-0-	50	1	3376	3	Y	143	141	1			97
								157	9									
05	4216	X	2257	-0-		-1959	-0-	32	1	2170	3	Y	50	90	1			57
								55	9									
06	4080	X	-0-	-0-		-4080	-0-					Y	-0-					57
*07	4185	X	3277	-0-		-908	-0-	44	1	3106	3	Y	105	98	1			64
								11	4	116	9							
08	3689	X	369	-0-		-3320	-0-	6	1	363	3	Y	-0-					64

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. GAS	(I) 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	12390	X	11703	-0-		-687	-0-	11539	3	164	9	Y	149	105	1			44
*10	12059	X	11106	-0-		-953	-0-	11007	3	99	9	Y	90	99	1			35
*11	12330	X	9550	-0-		-2780	-0-	9448	3	102	9	Y	93	82	1			46
12	12090	X	8260	-0-		-3830	-0-	8149	3	111	9	Y	101	108	1			39
01	25519	X	25519	-0-		-0-	-0-	25442	3	15	4	Y	56	41	1			54
								62	9									
02	11310	X	6560	-0-		-4750	-0-	6504	3	56	9	Y	51	63	1			42
03	11098	X	7513	-0-		-3585	-0-	103	1	7349	3	Y	55	53	1			44
								61	9									
04	14460	X	10530	-0-		-3930	-0-	152	1	10285	3	Y	70	70	1			44
								16	4	77	9							
05	14942	X	13817	-0-		-1125	-0-	199	1	13577	3	Y	37	81	1			-0-
								41	9									
*06	14460	X	12559	-0-		-1901	-0-	164	1	12303	3	Y	84	84	1			-0-
								92	9									
*07	12616	X	12616	-0-		-0-	-0-	173	1	12325	3	Y	107	107	1			-0-
								118	9									
08	13826	X	13748	-0-		-78	-0-	203	1	13439	3	Y	96	96	1			-0-
								106	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	935	-0-		-2227	-0-	4	1	288	3	N	473	582	1			134
								123	4	520	9							
04	3060	X	1793	-0-		-1267	-0-	17	1	1124	3	N	475	366	1			243
								129	4	523	9							
05	2759	X	1185	-0-		-1574	-0-	11	1	711	3	N	421	449	1			215
								463	9									
06	1740	X	688	-0-		-1052	-0-	3	1	236	3	N	408	422	1			201
								449	9									
*07	1860	X	704	-0-		-1156	-0-	2	1	170	3	N	396	432	1			165
								96	4	436	9							
08	1860	X	585	-0-		-1275	-0-	2	1	145	3	N	326	346	1			145
								79	4	359	9							

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	46	-0-		-450	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	367	-0-		-293	-0-	5	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	220	-0-		-493	-0-	3	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-		-690	-0-					Y	-0-					-0-
*07	713	X	67	-0-		-646	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	2170	-0-		-0-	-0-	33	1	2137	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	37	1	2613	3	N	39					151
							43	9									
04	2490	X	1782	-0-	-708	-0-	25	1	1705	3	N	47	156	1			42
							52	9									
05	2263	X	2068	-0-	-195	-0-	28	1	1939	3	N	92					134
							101	9									
*06	2610	X	1432	-0-	-1178	-0-	18	1	1356	3	N	53					187
							58	9									
*07	2697	X	1675	-0-	-1022	-0-	22	1	1617	3	N	33					220
							36	9									
08	2697	X	802	-0-	-1895	-0-	12	1	790	3	N	-0-	163	1			57

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	9788	-0-	-1465	-0-	221	1	9567	3	Y	-0-					18
04	10620	X	8589	-0-	-2031	-0-	198	1	8391	3	Y	-0-					18
05	12524	X	7029	-0-	-5495	-0-	170	1	6795	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
*06	12120	X	7107	-0-	-5013	-0-	170	1	6843	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
*07	12524	X	6603	-0-	-5921	-0-	155	1	6420	3	Y	25	54	1			8
							28	9									
08	9796	X	9343	-0-	-453	-0-	217	1	9126	3	Y	-0-					8

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
03	4774	X	3139	-0-	-1635	-0-	49	1	3018	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
04	4620	X	2736	-0-	-1884	-0-	51	1	2640	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	67	1	3340	3	Y	79	60	1			19
							87	9									
*06	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	49	1	3231	3	Y	68	60	1			27
							75	9									
*07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	54	1	3640	3	Y	43	62	1			8
							47	9									
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	64	1	3913	3	Y	64	72	1			-0-
							70	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
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	237	1	10256	3	Y	-0-					18
04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	212	1	8995	3	Y	-0-					18
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	182	1	7285	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
*06	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	183	1	7336	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
*07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	166	1	6882	3	Y	25	54	1			8
							28	9									
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	233	1	9784	3	Y	-0-					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	8686	-0-	-1296	-0-	196	1	8490	3	Y	-0-					18
04	9420	X	7622	-0-	-1798	-0-	176	1	7446	3	Y	-0-					18
05	11098	X	6245	-0-	-4853	-0-	151	1	6030	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
*06	10740	X	6318	-0-	-4422	-0-	151	1	6073	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
*07	11098	X	5862	-0-	-5236	-0-	137	1	5697	3	Y	25	54	1			8
							28	9									
08	8680	X	8291	-0-	-389	-0-	193	1	8098	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
03	13361	X	9499	-0-	-3862	-0-	132	1	9244	3	Y	112	141	1			62
							123	9									
04	11340	X	10006	-0-	-1334	-0-	142	1	9612	3	Y	212	155	1			119
							19	4	233	9							
05	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	203	1	13828	3	Y	244	266	1			97
							268	9									
*06	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	176	1	13149	3	Y	257	319	1			35
							283	9									
*07	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	191	1	13721	3	Y	260	193	1			102
							286	9									
08	13361	X	13346	-0-	-15	-0-	194	1	12877	3	Y	250	282	1			70
							275	9									

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
03	15593	X	10930	-0-	-4663	-0-	153	1	10700	3	Y	70	85	1			39
							77	9									
04	12570	X	10053	-0-	-2517	-0-	144	1	9758	3	Y	117	90	1			66
							22	4	129	9							
05	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	217	1	14791	3	Y	141	151	1			56
							155	9									
*06	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	183	1	13717	3	Y	146	182	1			20
							161	9									
*07	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	205	1	14696	3	Y	151	112	1			59
							166	9									
08	15159	X	13593	-0-	-1566	-0-	200	1	13239	3	Y	140	160	1			39
							154	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
03	5549	X	4821	-0-	-728	-0-	109	1	4712	3	Y	-0-					18
04	5250	X	4229	-0-	-1021	-0-	97	1	4132	3	Y	-0-					18
05	6169	X	3495	-0-	-2674	-0-	84	1	3347	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
*06	5970	X	3548	-0-	-2422	-0-	84	1	3370	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
*07	6169	X	3266	-0-	-2903	-0-	76	1	3162	3	Y	25	54	1			8
							28	9									
08	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	107	1	4494	3	Y	-0-					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	182 162	1 9	11172	3	Y	147	147	1			-0-
04	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	188 101	1 9	9772	3	Y	92	92	1			-0-
05	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	247 197	1 9	12364	3	Y	179	136	1			43
*06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	183 168	1 9	11960	3	Y	153	134	1			62
*07	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	198 103	1 9	13474	3	Y	94	138	1			18
08	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	238 158	1 9	14487	3	Y	144	162	1			-0-

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
03	9610	X	8348	-0-	-1262	-0-	189	1	8159	3	Y	-0-					18
04	9060	X	7325	-0-	-1735	-0-	169	1	7156	3	Y	-0-					18
05	10664	X	6004	-0-	-4660	-0-	145 64	1 9	5795	3	Y	58	49	1			27
*06	10320	X	6075	-0-	-4245	-0-	145 94	1 9	5836	3	Y	85	75	1			37
*07	10664	X	5635	-0-	-5029	-0-	132 28	1 9	5475	3	Y	25	54	1			8
08	8339	X	7968	-0-	-371	-0-	185	1	7783	3	Y	-0-					8

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	244 276	1 9	1665	3	Y	251	251	0			-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	316 163	1 9	1528	3	Y	148	148	0			-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51 153	1 9	1288	3	Y	139	139	0			-0-
*06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	26 133	1 9	1651	3	Y	121	121	0			-0-
*07	2015	N	1577	-0-	-438	-0-	20 185	1 9	1372	3	Y	168	123	0	45	1	-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	19 189	1 9	1285	3	Y	172	115	0	57	1	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	111 16	1 4	5151 564	3 9	Y	513	235	0	278	1	-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	91 1	1 4	4641 281	3 9	Y	255	164	0	91	1	-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	94 639	1 9	4164	3	Y	581	414	0	167	1	-0-
*06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	109 628	1 9	5087	3	Y	571	446	0	125	1	-0-
*07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	104 581	1 9	4537	3	Y	528	513	0	15	1	-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	104 1	1 4	3862 541	3 9	Y	492	439	0	53	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	69	1	3400	3	Y	442	194	0	248	1	-0-
							14	4	486	9							
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	57	1	3087	3	Y	826	737	0	89	1	-0-
							1	4	909	9							
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	77	1	3592	3	Y	1043	855	0	188	1	-0-
							1147	9									
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	92	1	4335	3	Y	846	716	0	130	1	-0-
							931	9									
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	86	1	3903	3	Y	666	650	0	16	1	-0-
							733	9									
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	83	1	3023	3	Y	702	648	0	54	1	-0-
							1	4	772	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	196	1	1335	3	Y	333	333	0			-0-
							366	9									
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	328	1	1764	3	Y	501	501	0			-0-
							551	9									
05	1333	N	504	-0-	-829	-0-	36	1	315	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	28	1	1869	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
*07	2573	N	1680	-0-	-893	-0-	19	1	1276	3	Y	350	305	0	45	1	-0-
							385	9									
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	23	1	1510	3	Y	420	363	0	57	1	-0-
							462	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	3866	-0-	-2179	-0-	708	1	2689	3	Y	426	362	1			220
							469	9									
04	5850	X	3492	-0-	-2358	-0-	752	1	2237	3	Y	457	567	1			110
							503	9									
05	3968	X	3465	-0-	-503	-0-	875	1	1997	3	Y	539	370	1			279
							593	9									
*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									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	284	1	1856	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	346	1	1663	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									
05	2077	N	689	-0-	-1388	-0-	39	1	484	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
*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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	4247	X	3089	-0-	-1158	-0-	566	1	2148	3	Y	341	290	1			176
							375	9									
04	4110	X	2791	-0-	-1319	-0-	601	1	1787	3	Y	366	454	1			88
							403	9									
05	3193	X	2769	-0-	-424	-0-	699	1	1596	3	Y	431	296	1			223
							474	9									
*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									

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
03	11625	X	7648	-0-	-3977	-0-	121	1	7400	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
04	11250	X	6676	-0-	-4574	-0-	125	1	6472	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	8618	X	8506	-0-	-112	-0-	164	1	8189	3	Y	139	106	1			33
							153	9									
*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									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	83	1	4223	3	Y	326	5	0	321	1	-0-
							17	4	359	9							
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	93	1	4707	3	Y	203	51	0	152	1	-0-
							2	4	223	9							
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	92	1	4020	3	Y	314	83	0	231	1	-0-
							345	9									
*06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	88	1	4152	3	Y	438	270	0	168	1	-0-
							482	9									
*07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	84	1	3679	3	Y	219	202	0	17	1	-0-
							241	9									
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	130	1	4803	3	Y	347	271	0	76	1	-0-
							1	4	382	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	147	1	9040	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	152	1	7906	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	200	1	10003	3	Y	159	121	1			38
							175	9									
*06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	148	1	9677	3	Y	136	119	1			55
							150	9									
*07	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	161	1	10902	3	Y	84	123	1			16
							92	9									
08	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	193	1	11721	3	Y	128	144	1			-0-
							141	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	4816	-0-		-1415	-0-	50 846	1 9	3920	3	Y	769	769	0			27
04	6030	X	4774	-0-		-1256	-0-	55 734	1 9	3985	3	Y	667	667	0			27
05	6293	X	5684	-0-		-609	-0-	76 276	1 9	5332	3	Y	251	251	0			27
*06	6360	X	5106	-0-		-1254	-0-	62 263	1 9	4781	3	Y	239	233	0	6	1	27
*07	5487	X	5461	-0-		-26	-0-	69 267	1 9	5125	3	Y	243	243	0			27
08	5580	X	5579	-0-		-1	-0-	78 287	1 9	5214	3	Y	261	198	0	63	1	27

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3973	-0-		-1328	-0-	47 424	1 9	3502	3	Y	385	385	0			13
04	5040	X	4056	-0-		-984	-0-	52 366	1 9	3638	3	Y	333	333	0			13
05	5208	X	5155	-0-		-53	-0-	71 138	1 9	4946	3	Y	125	125	0			13
*06	5160	X	4631	-0-		-529	-0-	58 131	1 9	4442	3	Y	119	116	0	3	1	13
*07	4932	X	4932	-0-		-0-	-0-	64 134	1 9	4734	3	Y	122	122	0			13
08	5118	X	5118	-0-		-0-	-0-	74 143	1 9	4901	3	Y	130	99	0	31	1	13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2622	-0-		-788	-0-	28 424	1 9	2170	3	Y	385	385	0			13
04	3300	X	2614	-0-		-686	-0-	31 366	1 9	2217	3	Y	333	333	0			13
05	3410	X	3157	-0-		-253	-0-	42 138	1 9	2977	3	Y	125	125	0			13
*06	3300	X	2836	-0-		-464	-0-	35 131	1 9	2670	3	Y	119	116	0	3	1	13
*07	3410	X	3030	-0-		-380	-0-	38 134	1 9	2858	3	Y	122	122	0			13
08	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	44 143	1 9	2920	3	Y	130	99	0	31	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	12121	-0-		-0-	-0-	135 1693	1 9	10293	3	Y	1539	1539	0			53
04	12203	X	12203	-0-		-0-	-0-	149 1467	1 9	10587	3	Y	1334	1334	0			53
05	15047	X	15047	-0-		-0-	-0-	204 552	1 9	14291	3	Y	502	502	0			53
*06	13518	X	13518	-0-		-0-	-0-	168 525	1 9	12825	3	Y	477	465	0	12	1	53
*07	14425	X	14425	-0-		-0-	-0-	185 536	1 9	13704	3	Y	487	487	0			53
08	14862	X	14862	-0-		-0-	-0-	212 572	1 9	14078	3	Y	520	395	0	125	1	53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	60	1	4259	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
							542	9									
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	72	1	4962	3	Y	619	619	0			-0-
							21	4	681	9							
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	91	1	6245	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	87	1	6580	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
*07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	89	1	6495	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	105	1	7001	3	Y	575	571	0	4	1	-0-
							633	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	59	1	4189	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
							542	9									
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	71	1	4878	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	89	1	6138	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	86	1	6467	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
*07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	88	1	6385	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	103	1	6880	3	Y	575	571	0	4	1	-0-
							633	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	69	1	4858	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
							542	9									
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	83	1	5678	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	104	1	7151	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*06	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	100	1	7538	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
*07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	102	1	7434	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	120	1	8025	3	Y	575	571	0	4	1	-0-
							633	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
03	5673	X	3003	-0-	-2670	-0-	33	1	2428	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
							542	9									
04	4440	X	3493	-0-	-947	-0-	40	1	2772	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	50	1	3472	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	48	1	3649	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	49	1	3623	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	58	1	3869	3	Y	575	571	0	4	1	-0-
							633	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	3131	X	1672	-0-	-1459	-0-	14	1	1116	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
							542	9									
04	2250	X	1901	-0-	-349	-0-	17	1	1203	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	21	1	1486	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	20	1	1550	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
*07	2201	X	2155	-0-	-46	-0-	21	1	1565	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	24	1	1626	3	Y	574	571	0	3	1	-0-
							631	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
03	5487	X	2914	-0-	-2573	-0-	32	1	2340	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
							542	9									
04	4290	X	3408	-0-	-882	-0-	38	1	2667	3	Y	619	619	0			-0-
							22	4	681	9							
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	48	1	3339	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	46	1	3508	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
*07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	47	1	3485	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	56	1	3719	3	Y	575	571	0	4	1	-0-
							633	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	5355	-0-	-3046	-0-	58	1	4701	3	Y	542	491	0	51	1	-0-
							596	9									
04	7440	X	4924	-0-	-2516	-0-	59	1	4290	3	Y	499	443	0	56	1	-0-
							26	4	549	9							
05	7936	X	3022	-0-	-4914	-0-	35	1	2543	3	Y	404	389	0	15	1	-0-
							444	9									
*06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	118	1	9265	3	Y	979	979	0			-0-
							1077	9									
*07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	103	1	7817	3	Y	889	780	0	109	1	-0-
							978	9									
08	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	113	1	7503	3	Y	905	781	0	124	1	-0-
							996	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
03	10664	X	5858	-0-	-4806	-0-	65	1	5116	3	Y	560	510	0	50	1	-0-
							61	4	616	9							
04	9690	X	7947	-0-	-1743	-0-	96	1	6886	3	Y	852	759	0	93	1	-0-
							28	4	937	9							
05	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	129	1	9230	3	Y	1002	968	0	34	1	-0-
							1102	9									
*06	10320	X	9252	-0-	-1068	-0-	105	1	8104	3	Y	948	948	0			-0-
							1043	9									
*07	10664	X	10046	-0-	-618	-0-	119	1	8979	3	Y	862	760	0	102	1	-0-
							948	9									
08	10168	X	9697	-0-	-471	-0-	131	1	8668	3	Y	816	704	0	112	1	-0-
							898	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	5129	-0-		-3892	-0-	59 454	1 9	4616	3	Y	413	376	0	37	1	-0-
04	8730	X	6585	-0-		-2145	-0-	88 19	1 4	6128 350	3 9	Y	318	283	0	35	1	-0-
05	9498	X	9498	-0-		-0-	-0-	122 789	1 9	8587	3	Y	717	693	0	24	1	-0-
*06	7740	X	7718	-0-		-22	-0-	91 637	1 9	6990	3	Y	579	579	0			-0-
*07	8360	X	8360	-0-		-0-	-0-	107 428	1 9	7825	3	Y	389	343	0	46	1	-0-
08	9269	X	7180	-0-		-2089	-0-	100 359	1 9	6721	3	Y	326	281	0	45	1	-0-

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3429	X	3429	-0-		-0-	-0-	368 355	1 9	2706	3	Y	323	323	0			-0-
04	2536	X	2536	-0-		-0-	-0-	277 316	1 9	1943	3	Y	287	212	0	75	1	-0-
05	2104	X	2104	-0-		-0-	-0-	165 392	1 9	1547	3	Y	356	356	0			-0-
*06	2153	X	2153	-0-		-0-	-0-	225 190	1 9	1738	3	Y	173	165	0	8	1	-0-
*07	2244	X	2244	-0-		-0-	-0-	243 127	1 9	1874	3	Y	115	115	0			-0-
08	2372	X	2372	-0-		-0-	-0-	262 246	1 9	1864	3	Y	224	224	0			-0-

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5778	X	5778	-0-		-0-	-0-	641 466	1 9	4671	3	Y	424	424	0			-0-
04	5279	X	5279	-0-		-0-	-0-	613 586	1 9	4080	3	Y	533	407	0	126	1	-0-
05	5144	X	5144	-0-		-0-	-0-	485 635	1 9	4024	3	Y	577	577	0			-0-
*06	6169	X	6169	-0-		-0-	-0-	648 586	1 9	4935	3	Y	533	512	0	21	1	-0-
*07	6210	X	6210	-0-		-0-	-0-	655 507	1 9	5048	3	Y	461	461	0			-0-
08	5440	X	5440	-0-		-0-	-0-	618 506	1 9	4316	3	Y	460	460	0			-0-

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	8224	-0-		-2440	-0-	961 724	1 9	6539	3	Y	658	658	0			-0-
04	10320	X	8159	-0-		-2161	-0-	960 814	1 9	6385	3	Y	740	564	0	176	1	-0-
05	8773	X	6346	-0-		-2427	-0-	674 454	1 9	5218	3	Y	413	413	0			-0-
*06	8206	X	8206	-0-		-0-	-0-	883 652	1 9	6671	3	Y	593	570	0	23	1	-0-
*07	8470	X	8470	-0-		-0-	-0-	918 556	1 9	6996	3	Y	505	505	0			-0-
08	8432	X	7537	-0-		-895	-0-	875 556	1 9	6106	3	Y	505	505	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	21886	X	7005	-0-	-14881	-0-	89	1	6288	3	Y	571	571	0			-0-
							628	9									
04	26130	X	6717	-0-	-19413	-0-	92	1	6259	3	Y	333	318	0	15	1	-0-
							366	9									
05	27001	X	9291	-0-	-17710	-0-	120	1	8244	3	Y	843	818	0	25	1	-0-
							927	9									
*06	26130	X	9412	-0-	-16718	-0-	107	1	8148	3	Y	1052	956	0	96	1	-0-
							1157	9									
*07	26505	X	9204	-0-	-17301	-0-	109	1	8002	3	Y	994	994	0			-0-
							1093	9									
08	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	124	1	8224	3	Y	775	739	0	36	1	-0-
							853	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
03	20367	X	7088	-0-	-13279	-0-	89	1	6248	3	Y	683	683	0			-0-
							751	9									
04	19710	X	8126	-0-	-11584	-0-	104	1	7164	3	Y	780	760	0	20	1	-0-
							858	9									
05	17360	X	7273	-0-	-10087	-0-	95	1	6529	3	Y	590	576	0	14	1	-0-
							649	9									
*06	16890	X	7771	-0-	-9119	-0-	89	1	6788	3	Y	813	735	0	78	1	-0-
							894	9									
*07	17391	X	7737	-0-	-9654	-0-	94	1	6902	3	Y	674	674	0			-0-
							741	9									
08	8401	X	7689	-0-	-712	-0-	103	1	6850	3	Y	669	642	0	27	1	-0-
							736	9									

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
03	8680	X	6029	-0-	-2651	-0-	65	1	4803	3	Y	1055	1055	0			-0-
							1161	9									
04	8280	X	5392	-0-	-2888	-0-	61	1	4305	3	Y	933	933	0			-0-
							1026	9									
05	6975	X	5109	-0-	-1866	-0-	58	1	4090	3	Y	874	874	0			-0-
							961	9									
*06	5820	X	4903	-0-	-917	-0-	51	1	3939	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
*07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	75	1	5543	3	Y	849	849	0			-0-
							934	9									
08	6014	X	5858	-0-	-156	-0-	74	1	4988	3	Y	724	724	0			-0-
							796	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
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	118	1	8576	3	Y	776	776	0			-0-
							854	9									
04	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	124	1	8591	3	Y	718	718	0			-0-
							790	9									
05	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	170	1	11759	3	Y	703	702	0	1	1	-0-
							773	9									
*06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	95	1	7315	3	Y	527	527	0			-0-
							580	9									
*07	7099	X	6725	-0-	-374	-0-	80	1	5905	3	Y	673	673	0			-0-
							740	9									
08	7099	X	5561	-0-	-1538	-0-	75	1	4998	3	Y	444	444	0			-0-
							488	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	20770	X	7728	-0-	-13042	-0-	95	1	6774	3	Y	781	781	0			-0-
							859	9									
04	20100	X	7474	-0-	-12626	-0-	98	1	6718	3	Y	598	577	0	21	1	-0-
							658	9									
05	18383	X	7786	-0-	-10597	-0-	102	1	7040	3	Y	585	567	0	18	1	-0-
							644	9									
*06	17940	X	7670	-0-	-10270	-0-	92	1	6948	3	Y	573	504	0	69	1	-0-
							630	9									
*07	18538	X	7552	-0-	-10986	-0-	91	1	6693	3	Y	698	698	0			-0-
							768	9									
08	7719	X	7604	-0-	-115	-0-	102	1	6807	3	Y	632	609	0	23	1	-0-
							695	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
03	21049	X	7207	-0-	-13842	-0-	91	1	6413	3	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
04	20370	X	7764	-0-	-12606	-0-	99	1	6844	3	Y	746	722	0	24	1	-0-
							821	9									
05	19778	X	7190	-0-	-12588	-0-	95	1	6537	3	Y	507	489	0	18	1	-0-
							558	9									
*06	17970	X	8300	-0-	-9670	-0-	99	1	7495	3	Y	642	556	0	86	1	-0-
							706	9									
*07	18569	X	8556	-0-	-10013	-0-	106	1	7742	3	Y	644	644	0			-0-
							708	9									
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	112	1	7443	3	Y	584	554	0	30	1	-0-
							642	9									

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
03	23157	X	8009	-0-	-15148	-0-	92	1	6671	3	Y	1133	1133	0			-0-
							1246	9									
04	22410	X	8234	-0-	-14176	-0-	99	1	6919	3	Y	1105	1077	0	28	1	-0-
							1216	9									
05	23157	X	8109	-0-	-15048	-0-	101	1	6999	3	Y	917	894	0	23	1	-0-
							1009	9									
*06	20370	X	8928	-0-	-11442	-0-	102	1	7778	3	Y	953	848	0	105	1	-0-
							1048	9									
*07	18569	X	9293	-0-	-9276	-0-	111	1	8180	3	Y	911	911	0			-0-
							1002	9									
08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	122	1	8128	3	Y	824	785	0	39	1	-0-
							906	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
03	70153	X	2937	-0-	-67216	-0-	40	1	2897	3	Y	-0-	26	1			-0-
04	54179	X	54179	-0-	-0-	-0-	782	1	53184	3	Y	193	152	1			41
							1	4	212	9							
05	57593	X	57593	-0-	-0-	-0-	823	1	56430	3	Y	309	211	1			139
							340	9									
*06	61083	X	61083	-0-	-0-	-0-	800	1	60181	3	Y	93	148	1			84
							102	9									
*07	71105	X	71105	-0-	-0-	-0-	976	1	70027	3	Y	93	77	1			100
							102	9									
08	93343	X	93343	-0-	-0-	-0-	1387	1	91858	3	Y	89	171	1			18
							98	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22754	X	164	-0-	-22590	-0-	2	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	50041	X	50041	-0-	-0-	-0-	685	1	47365	3	Y	1490	1490	0			-0-
							352	4	1639	9							
05	49213	X	49213	-0-	-0-	-0-	696	1	47781	3	Y	669	575	0	79	1	15
							736	9									
*06	44686	X	44686	-0-	-0-	-0-	571	1	43081	3	Y	940	851	0	88	1	16
							1034	9									
*07	40647	X	40647	-0-	-0-	-0-	544	1	39338	3	Y	695	673	0	23	1	15
							765	9									
08	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	582	1	38734	3	Y	648	554	0	93	1	16
							713	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
03	55441	X	55441	-0-	-0-	-0-	783	1	54640	3	Y	16	31	1			4
							18	9									
04	47771	X	47771	-0-	-0-	-0-	693	1	47048	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
05	47242	X	47242	-0-	-0-	-0-	680	1	46528	3	Y	31	23	1			14
							34	9									
*06	41888	X	41888	-0-	-0-	-0-	551	1	41333	3	Y	4	14	1			4
							4	9									
*07	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-	577	1	41575	3	Y	-0-	3	1			1
08	42254	X	42254	-0-	-0-	-0-	626	1	41627	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62780	X	62780	-0-	-0-	-0-	889	1	61867	3	Y	22	31	1			5
							24	9									
04	54248	X	54248	-0-	-0-	-0-	789	1	53440	3	Y	16	18	1			3
							1	4	18	9							
05	53633	X	53633	-0-	-0-	-0-	773	1	52852	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*06	45720	X	41820	-0-	-3900	-0-	549	1	41270	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*07	47244	X	42954	-0-	-4290	-0-	590	1	42364	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	47244	X	41893	-0-	-5351	-0-	620	1	41272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
03	64086	X	64086	-0-	-0-	-0-	909	1	63165	3	Y	11	17	1			3
							12	9									
04	59948	X	59948	-0-	-0-	-0-	872	1	59074	3	Y	1	4	1			-0-
							1	4	1	9							
05	59458	X	59458	-0-	-0-	-0-	857	1	58597	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*06	56370	X	51099	-0-	-5271	-0-	670	1	50429	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	58249	X	47571	-0-	-10678	-0-	650	1	46921	3	Y	-0-					-0-
08	58249	X	50266	-0-	-7983	-0-	744	1	49522	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61238	X	61238	-0-	-0-	-0-	867	1	60341	3	Y	27	36	1			6
							30	9									
04	54011	X	54011	-0-	-0-	-0-	785	1	53189	3	Y	33	32	1			7
							1	4	36	9							
05	57691	X	54585	-0-	-3106	-0-	787	1	53776	3	Y	20	18	1			9
							22	9									
*06	55830	X	44210	-0-	-11620	-0-	580	1	43626	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
*07	57691	X	44094	-0-	-13597	-0-	604	1	43489	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	57691	X	43660	-0-	-14031	-0-	647	1	43012	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	240	1	16697	3	Y	173	225	1			47
							51	4	190	9							
04	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	265	1	17933	3	Y	267	181	1			133
							67	4	294	9							
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	185	1	12570	3	Y	33	127	1			39
							36	9									
*06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	127	1	9549	3	Y	158	51	1			146
							174	9									
*07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	151	1	10827	3	Y	96	130	1			112
							32	4	106	9							
08	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	199	1	13178	3	Y	87	182	1			17
							29	4	96	9							

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50060	X	50060	-0-	-0-	-0-	686	1	48384	3	Y	900	794	0	107	1	15
							990	9									
04	50204	X	50204	-0-	-0-	-0-	717	1	48803	3	Y	622	622	0			15
							684	9									
05	47318	X	47318	-0-	-0-	-0-	668	1	45808	3	Y	765	665	0	99	1	16
							842	9									
*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	43452	-0-	-8411	-0-	635	1	42203	3	Y	558	477	0	85	1	14
							614	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
03	59673	X	59673	-0-	-0-	-0-	829	1	58172	3	Y	611	541	0	71	1	10
							672	9									
04	59158	X	59158	-0-	-0-	-0-	849	1	57784	3	Y	476	476	0			10
							1	4	524	9							
05	55356	X	55356	-0-	-0-	-0-	788	1	54063	3	Y	459	399	0	60	1	10
							505	9									
*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	47233	-0-	-13899	-0-	693	1	46069	3	Y	428	367	0	61	1	10
							471	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61571	X	61571	-0-	-0-	-0-	836	1	59265	3	Y	1336	1181	0	159	1	21
							1470	9									
04	58829	X	58829	-0-	-0-	-0-	837	1	57149	3	Y	766	766	0			21
							843	9									
05	57453	X	57453	-0-	-0-	-0-	812	1	55808	3	Y	757	654	0	107	1	17
							833	9									
*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	50542	-0-	-11024	-0-	737	1	48999	3	Y	733	627	0	105	1	18
							806	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
03	52111	X	52111	-0-	-0-	-0-	731	1	50989	3	Y	355	379	1			84
							391	9									
04	31676	X	31676	-0-	-0-	-0-	458	1	31091	3	Y	115	175	1			24
							127	9									
05	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	548	1	37415	3	Y	111	85	1			50
							122	9									
*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									

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80017	X	80017	-0-	-0-	-0-	1090	1	77087	3	Y	1673	1486	0	180	1	26
							1840	9									
04	69091	X	69091	-0-	-0-	-0-	982	1	66919	3	Y	1081	1081	0			26
							1	4	1189	9							
05	70551	X	70551	-0-	-0-	-0-	1005	1	68851	3	Y	632	551	0	94	1	13
							695	9									
*06	76200	X	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	60498	-0-	-19513	-0-	887	1	58994	3	Y	561	480	0	80	1	14
							617	9									

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-	Y	3	2	1			1
04	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-	Y	5	5	1			1
05	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-	Y	7	5	1			3
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	Y	-0-	3	1			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	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
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871	X	12874	-0-		-6997	-0-	147	1	10815	3	Y	1738	1738	0			130
								1912	9									
04	19230	X	13430	-0-		-5800	-0-	165	1	11571	3	Y	1540	1540	0			130
								1694	9									
05	17143	X	13040	-0-		-4103	-0-	161	1	11252	3	Y	1479	1479	0			130
								1627	9									
*06	16620	X	14094	-0-		-2526	-0-	160	1	12243	3	Y	1537	1537	0			130
								1691	9									
*07	16988	X	13822	-0-		-3166	-0-	164	1	12112	3	Y	1405	1405	0			130
								1546	9									
08	13933	X	13933	-0-		-0-	-0-	183	1	12193	3	Y	1415	1415	0			130
								1557	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	12580	-0-		-2486	-0-	144	1	10577	3	Y	1690	1690	0			66
								1859	9									
04	14580	X	13367	-0-		-1213	-0-	166	1	11575	3	Y	1478	1478	0			66
								1626	9									
05	14415	X	13624	-0-		-791	-0-	173	1	12102	3	Y	1226	1226	0			66
								1349	9									
*06	14580	X	12922	-0-		-1658	-0-	145	1	11110	3	Y	1515	1515	0			66
								1667	9									
*07	15066	X	12057	-0-		-3009	-0-	140	1	10371	3	Y	1405	1405	0			66
								1546	9									
08	13826	X	12263	-0-		-1563	-0-	166	1	11023	3	Y	976	976	0			66
								1074	9									

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28438	X	28438	-0-		-0-	-0-	417	1	27631	3	Y	60	54	1			7
								324	4	66	9							
04	55937	X	55937	-0-		-0-	-0-	813	1	55059	3	Y	58	50	1			15
								1	4	64	9							
05	46290	X	46290	-0-		-0-	-0-	668	1	45601	3	Y	19	27	1			7
								21	9									
*06	42888	X	42888	-0-		-0-	-0-	561	1	42210	3	Y	106	94	1			19
								117	9									
*07	41365	X	41365	-0-		-0-	-0-	566	1	40742	3	Y	20	38	1			1
								35	4	22	9							
08	38372	X	38372	-0-		-0-	-0-	568	1	37731	3	Y	32	22	1			11
								38	4	35	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10543	-0-		-834	-0-	118	1	8723	3	Y	1547	1547	0			56
								1702	9									
04	13650	X	11757	-0-		-1893	-0-	154	1	10654	3	Y	863	863	0			56
								949	9									
05	13206	X	10775	-0-		-2431	-0-	134	1	9362	3	Y	1163	1163	0			56
								1279	9									
*06	12930	X	11306	-0-		-1624	-0-	129	1	9834	3	Y	1221	1221	0			56
								1343	9									
*07	13361	X	10375	-0-		-2986	-0-	123	1	9094	3	Y	1053	1053	0			56
								1158	9									
08	12152	X	10591	-0-		-1561	-0-	139	1	9260	3	Y	1084	1084	0			56
								1192	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		635	-0-	635	635	9	1	623	3	Y	2					2
							1	4	2	9							
08	T. A.		6778	-0-	6778	7413	108	1	6627	3	Y	20	18	1			4
							21	4	22	9							

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61817	X	61817	-0-	-0-	-0-	865	1	60444	3	Y	462	427	1			55
							508	9									
04	53340	X	52410	-0-	-930	-0-	756	1	51212	3	Y	401	352	1			104
							1	4	441	9							
05	67611	X	47769	-0-	-19842	-0-	686	1	46948	3	Y	123	181	1			46
							135	9									
*06	65430	X	46362	-0-	-19068	-0-	603	1	45383	3	Y	342	327	1			61
							376	9									
*07	67611	X	46942	-0-	-20669	-0-	638	1	45889	3	Y	377	413	1			25
							415	9									
08	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	670	1	44605	3	Y	294	217	1			102
							323	9									

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82982	X	82982	-0-	-0-	-0-	1172	1	81766	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
04	52073	X	52073	-0-	-0-	-0-	757	1	51289	3	Y	24	23	1			6
							1	4	26	9							
05	59085	X	59085	-0-	-0-	-0-	851	1	58222	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
*06	48046	X	48046	-0-	-0-	-0-	630	1	47392	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*07	61884	X	61884	-0-	-0-	-0-	847	1	61002	3	Y	32	34	1			2
							35	9									
08	65631	X	65631	-0-	-0-	-0-	972	1	64629	3	Y	27	20	1			9
							30	9									

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96919	X	96919	-0-	-0-	-0-	1368	1	95511	3	Y	36	33	1			4
							40	9									
04	51405	X	51405	-0-	-0-	-0-	745	1	50638	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	67824	X	67824	-0-	-0-	-0-	979	1	66833	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
*06	51391	X	51391	-0-	-0-	-0-	676	1	50695	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*07	48026	X	48026	-0-	-0-	-0-	664	1	47338	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
08	76691	X	76691	-0-	-0-	-0-	1135	1	75521	3	Y	32	22	1			11
							35	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	6527	-0-		-6958	-0-	75 879	1 9	5573	3	Y	799	799	0			8
04	13440	X	12779	-0-		-661	-0-	159 1597	1 9	11023	3	Y	1452	1452	0			8
05	13888	X	12107	-0-		-1781	-0-	150 1542	1 9	10415	3	Y	1402	1402	0			8
*06	13740	X	13605	-0-		-135	-0-	154 1698	1 9	11753	3	Y	1544	1544	0			8
*07	14198	X	13464	-0-		-734	-0-	160 1563	1 9	11741	3	Y	1421	1422	0	6	1	1
08	13206	X	12904	-0-		-302	-0-	174 1159	1 9	11571	3	Y	1054	1054	0			1

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	7876	-0-		-5640	-0-	91 1184	1 9	6601	3	Y	1076	1076	0			10
04	13170	X	11356	-0-		-1814	-0-	137 1725	1 9	9494	3	Y	1568	1568	0			10
05	14074	X	11605	-0-		-2469	-0-	142 1619	1 9	9844	3	Y	1472	1472	0			10
*06	13980	X	11656	-0-		-2324	-0-	129 1664	1 9	9863	3	Y	1513	1513	0			10
*07	14446	X	12843	-0-		-1603	-0-	151 1599	1 9	11093	3	Y	1454	1453	0	9	1	2
08	11904	X	11904	-0-		-0-	-0-	155 1458	1 9	10291	3	Y	1325	1325	0			2

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	6183	-0-		-2838	-0-	67 1111	1 9	5005	3	Y	1010	1010	0			7
04	8810	X	8810	-0-		-0-	-0-	108 1176	1 9	7526	3	Y	1069	1069	0			7
05	9610	X	8393	-0-		-1217	-0-	102 1157	1 9	7134	3	Y	1052	1052	0			7
*06	9870	X	9092	-0-		-778	-0-	102 1198	1 9	7792	3	Y	1089	1089	0			7
*07	10199	X	8532	-0-		-1667	-0-	99 1062	1 9	7371	3	Y	965	965	0	6	1	1
08	9114	X	8098	-0-		-1016	-0-	106 988	1 9	7004	3	Y	898	898	0			1

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	6597	-0-		-4873	-0-	78 809	1 9	5710	3	Y	735	735	0			9
04	11400	X	9728	-0-		-1672	-0-	123 1129	1 9	8476	3	Y	1026	1026	0			9
05	12524	X	9611	-0-		-2913	-0-	119 1244	1 9	8248	3	Y	1131	1131	0			9
*06	12690	X	10899	-0-		-1791	-0-	123 1414	1 9	9362	3	Y	1285	1285	0			9
*07	13113	X	11273	-0-		-1840	-0-	133 1348	1 9	9792	3	Y	1225	1224	0	8	1	2
08	10965	X	10965	-0-		-0-	-0-	145 1156	1 9	9664	3	Y	1051	1051	0			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72634	X	72634	-0-	-0-	-0-	1029	1	71605	3	Y	-0-					37
04	47821	X	47821	-0-	-0-	-0-	697	1	47122	3	Y	2	11	1			28
							2	9									
05	59954	X	52585	-0-	-7369	-0-	755	1	51830	3	Y	-0-					28
*06	58020	X	43827	-0-	-14193	-0-	568	1	43239	3	Y	18					46
							20	9									
*07	59954	X	56531	-0-	-3423	-0-	776	1	55755	3	Y	-0-	8	1			38
08	59954	X	31696	-0-	-28258	-0-	454	1	31013	3	Y	-0-					38
							229	4									

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
03	60607	X	60607	-0-	-0-	-0-	858	1	59749	3	Y	-0-					153
04	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	745	1	50473	3	Y	14	46	1			121
							15	9									
05	51677	X	44243	-0-	-7434	-0-	640	1	43603	3	Y	-0-					121
*06	50010	X	44948	-0-	-5062	-0-	589	1	44259	3	Y	91					212
							100	9									
*07	51677	X	41218	-0-	-10459	-0-	565	1	40653	3	Y	-0-	37	1			175
08	51677	X	41617	-0-	-10060	-0-	614	1	41003	3	Y	-0-					175

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
03	70564	X	70564	-0-	-0-	-0-	1000	1	69564	3	Y	-0-					21
04	57161	X	57161	-0-	-0-	-0-	831	1	56330	3	Y	-0-	6	1			15
05	58962	X	58592	-0-	-370	-0-	845	1	57747	3	Y	-0-					15
*06	68280	X	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

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
03	60357	X	31062	-0-	-29295	-0-	437	1	30623	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	46470	X	23570	-0-	-22900	-0-	343	1	23227	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	34999	X	23669	-0-	-11330	-0-	338	1	23331	3	Y	-0-					-0-
*06	52656	X	52656	-0-	-0-	-0-	693	1	51963	3	Y	-0-					-0-
*07	66704	X	66704	-0-	-0-	-0-	913	1	65789	3	Y	2					2
							2	9									
08	63720	X	63720	-0-	-0-	-0-	941	1	62747	3	Y	29	1	1			30
							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
03	53599	X	28729	-0-	-24870	-0-	403	1	28250	3	Y	69	102	1			38
							76	9									
04	66982	X	66982	-0-	-0-	-0-	973	1	65892	3	Y	106	49	1			95
							117	9									
05	69981	X	69981	-0-	-0-	-0-	1007	1	68875	3	Y	90	66	1			119
							99	9									
*06	63986	X	63986	-0-	-0-	-0-	838	1	63043	3	Y	95	66	1			148
							105	9									
*07	55706	X	55706	-0-	-0-	-0-	763	1	54939	3	Y	4	56	1			96
							4	9									
08	55025	X	53878	-0-	-1147	-0-	795	1	53011	3	Y	65	85	1			76
							72	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72159	X	72159	-0-		-0-	-0-	1017	1	70867	3	Y	250	197	1			136
								275	9									
04	66058	X	66058	-0-		-0-	-0-	960	1	64984	3	Y	104	146	1			94
								114	9									
05	49761	X	49761	-0-		-0-	-0-	714	1	49018	3	Y	26	66	1			54
								29	9									
*06	53100	X	50576	-0-		-2524	-0-	663	1	49815	3	Y	89	30	1			113
								98	9									
*07	54870	X	43925	-0-		-10945	-0-	602	1	43264	3	Y	3	43	1			73
								56	4	3	9							
08	54870	X	45391	-0-		-9479	-0-	669	1	44659	3	Y	57	65	1			65
								63	9									

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55304	X	37955	-0-		-17349	-0-	536	1	37306	3	Y	103	120	1			56
								113	9									
04	39900	X	32637	-0-		-7263	-0-	475	1	32097	3	Y	59	62	1			53
								65	9									
05	45442	X	45442	-0-		-0-	-0-	656	1	44712	3	Y	67	37	1			83
								74	9									
*06	40881	X	40881	-0-		-0-	-0-	536	1	40269	3	Y	69	46	1			106
								76	9									
*07	41401	X	41401	-0-		-0-	-0-	567	1	40831	3	Y	3	40	1			69
								3	9									
08	45446	X	44868	-0-		-578	-0-	665	1	44134	3	Y	63	62	1			70
								69	9									

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78616	X	67866	-0-		-10750	-0-	959	1	66824	3	Y	75	69	1			9
								83	9									
04	71670	X	42107	-0-		-29563	-0-	611	1	41445	3	Y	46	43	1			12
								51	9									
05	74059	X	45462	-0-		-28597	-0-	655	1	44788	3	Y	17	23	1			6
								19	9									
*06	65670	X	42251	-0-		-23419	-0-	556	1	41644	3	Y	46	44	1			8
								51	9									
*07	67859	X	61251	-0-		-6608	-0-	837	1	60334	3	Y	73	76	1			5
								80	9									
08	54109	X	54109	-0-		-0-	-0-	799	1	53253	3	Y	52	39	1			18
								57	9									

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7849	-0-		-1110	-0-	97	1	6948	3	Y	731	731	0			40
								804	9									
04	8610	X	7094	-0-		-1516	-0-	92	1	6322	3	Y	618	618	0			40
								680	9									
05	8897	X	8181	-0-		-716	-0-	106	1	7340	3	Y	668	668	0			40
								735	9									
*06	8550	X	7872	-0-		-678	-0-	92	1	7003	3	Y	706	706	0			40
								777	9									
*07	8835	X	7932	-0-		-903	-0-	97	1	7089	3	Y	678	678	0			40
								746	9									
08	7998	X	7377	-0-		-621	-0-	100	1	6659	3	Y	562	562	0			40
								618	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	9173	-0-		-4219		-0-	110 1045	1 9	8018	3	Y	950	950	0			33
04	12960	X	7982	-0-		-4978		-0-	102 848	1 9	7032	3	Y	771	771	0			33
05	9486	X	8900	-0-		-586		-0-	114 834	1 9	7952	3	Y	758	758	0			33
*06	8730	X	8628	-0-		-102		-0-	100 913	1 9	7615	3	Y	830	830	0			33
*07	9176	X	8705	-0-		-471		-0-	105 883	1 9	7717	3	Y	803	803	0			33
08	9176	X	7793	-0-		-1383		-0-	105 693	1 9	6995	3	Y	630	630	0			33

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5591	-0-		-1167		-0-	68 622	1 9	4901	3	Y	565	565	0			31
04	6690	X	5086	-0-		-1604		-0-	65 534	1 9	4487	3	Y	485	485	0			31
05	6913	X	5601	-0-		-1312		-0-	72 545	1 9	4984	3	Y	495	495	0			31
*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	5353	-0-		-227		-0-	72 501	1 9	4780	3	Y	455	455	0			31

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	9626	-0-		-1689		-0-	115 1232	1 9	8279	3	Y	1120	1120	0			44
04	11250	X	8815	-0-		-2435		-0-	111 1043	1 9	7661	3	Y	948	948	0			44
05	11625	X	9995	-0-		-1630		-0-	126 1075	1 9	8794	3	Y	977	977	0			44
*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	9114	-0-		-620		-0-	120 971	1 9	8023	3	Y	883	883	0			44

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19840	X	14013	-0-		-5827		-0-	154 2186	1 9	11673	3	Y	1987	1987	0			25
04	19080	X	12626	-0-		-6454		-0-	148 1998	1 9	10480	3	Y	1816	1816	0			25
05	19716	X	9335	-0-		-10381		-0-	112 1334	1 9	7889	3	Y	1213	1213	0			25
*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	14533	X	14533	-0-		-0-		-0-	202 895	1 9	13436	3	Y	814	773	0	50	1	16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19034	X	18118	-0-	-916	-0-	187	1	15332	3	Y	2363	2363	0			45
							2599	9									
01	19034	X	15051	-0-	-3983	-0-	148	1	12650	3	Y	2048	2047	0			46
							2253	9									
02	18241	X	14622	-0-	-3619	-0-	160	1	12395	3	Y	1879	1879	0			46
							2067	9									
03	17298	X	14037	-0-	-3261	-0-	159	1	11726	3	Y	1956	1956	0			46
							2152	9									
04	17520	X	11172	-0-	-6348	-0-	132	1	9320	3	Y	1564	1564	0			46
							1720	9									
05	18104	X	8970	-0-	-9134	-0-	109	1	7648	3	Y	1103	1103	0			46
							1213	9									
*06	15120	X	13198	-0-	-1922	-0-	151	1	11450	3	Y	1452	1452	0			46
							1597	9									
*07	15624	X	14884	-0-	-740	-0-	170	1	12703	3	Y	1828	1828	0			46
							2011	9									
08	14043	X	12783	-0-	-1260	-0-	170	1	11237	3	Y	1251	1215	0	68	1	14
							1376	9									

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	13303	-0-	-120	-0-	140	1	10725	3	Y	2216	2216	0			27
							2438	9									
04	13860	X	10653	-0-	-3207	-0-	120	1	8597	3	Y	1760	1760	0			27
							1936	9									
05	14322	X	9282	-0-	-5040	-0-	112	1	7854	3	Y	1196	1196	0			27
							1316	9									
*06	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	202	1	15346	3	Y	1758	1758	0			27
							1934	9									
*07	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	214	1	15872	3	Y	1767	1767	0			27
							1944	9									
08	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	190	1	12615	3	Y	1418	1377	0	52	1	16
							1560	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
03	23715	X	16482	-0-	-7233	-0-	190	1	13967	3	Y	2114	2114	0			29
							2325	9									
04	23850	X	14865	-0-	-8985	-0-	181	1	12728	3	Y	1778	1778	0			29
							1956	9									
05	24645	X	11169	-0-	-13476	-0-	141	1	9788	3	Y	1127	1127	0			29
							1240	9									
*06	19710	X	18036	-0-	-1674	-0-	204	1	15685	3	Y	1952	1952	0			29
							2147	9									
*07	19778	X	16550	-0-	-3228	-0-	196	1	14529	3	Y	1659	1659	0			29
							1825	9									
08	16492	X	13292	-0-	-3200	-0-	176	1	11647	3	Y	1335	1297	0	52	1	15
							1469	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
03	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	156	1	11843	3	Y	1750	1750	0			12
							1925	9									
04	13350	X	11835	-0-	-1515	-0-	142	1	9847	3	Y	1678	1678	0			12
							1846	9									
05	15097	X	6064	-0-	-9033	-0-	76	1	5258	3	Y	664	664	0			12
							730	9									
*06	15720	X	13649	-0-	-2071	-0-	158	1	12154	3	Y	1215	1215	0			12
							1337	9									
*07	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	203	1	14760	3	Y	1502	1502	0			12
							1652	9									
08	13919	X	13476	-0-	-443	-0-	179	1	11837	3	Y	1327	1289	0	35	1	15
							1460	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	10564	-0-	-4564	-0-	121	1	8830	3	Y	1466	1466	0			21
							1613	9									
04	15180	X	8209	-0-	-6971	-0-	97	1	6836	3	Y	1160	1160	0			21
							1276	9									
05	15686	X	4597	-0-	-11089	-0-	55	1	3812	3	Y	664	664	0			21
							730	9									
*06	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	170	1	12939	3	Y	1331	1331	0			21
							1464	9									
*07	12586	X	11951	-0-	-635	-0-	141	1	10443	3	Y	1243	1243	0			21
							1367	9									
08	10571	X	10383	-0-	-188	-0-	136	1	9001	3	Y	1133	1101	0	40	1	13
							1246	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50499	X	44685	-0-	-5814	-0-	635	1	44030	3	Y	18	37	1			55
							20	9									
04	46710	X	43385	-0-	-3325	-0-	631	1	42753	3	Y	1					56
							1	9									
05	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	670	1	45816	3	Y	-0-	23	1			33
*06	43230	X	42911	-0-	-319	-0-	563	1	42348	3	Y	-0-					33
*07	44826	X	35539	-0-	-9287	-0-	487	1	35051	3	Y	1	10	1			24
							1	9									
08	46500	X	36306	-0-	-10194	-0-	538	1	35768	3	Y	-0-	4	1			20

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
03	97681	X	62535	-0-	-35146	-0-	881	1	61604	3	Y	45	39	1			84
							50	9									
04	81660	X	73171	-0-	-8489	-0-	1063	1	72056	3	Y	46					130
							1	4	51	9							
05	87005	X	87005	-0-	-0-	-0-	1254	1	85751	3	Y	-0-	54	1			76
*06	82470	X	82470	-0-	-0-	-0-	1084	1	81298	3	Y	79					155
							1	4	87	9							
*07	76819	X	76819	-0-	-0-	-0-	1052	1	75704	3	Y	57	48	1			164
							63	9									
08	87017	X	76401	-0-	-10616	-0-	1130	1	75271	3	Y	-0-	27	1			137

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
03	106857	X	72189	-0-	-34668	-0-	1017	1	71171	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	84030	X	63711	-0-	-20319	-0-	926	1	62784	3	Y	-0-					2
							1	4									
05	86676	X	66055	-0-	-20621	-0-	954	1	65101	3	Y	-0-	1	1			1
*06	79560	X	59667	-0-	-19893	-0-	786	1	58881	3	Y	-0-					1
*07	82212	X	71787	-0-	-10425	-0-	980	1	70807	3	Y	-0-					1
08	72199	X	65050	-0-	-7149	-0-	963	1	64087	3	Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	64170	X	57639	-0-	-6531	-0-	819	1	56767	3	Y	48	16	1			63
							53	9									
04	58020	X	55576	-0-	-2444	-0-	808	1	54702	3	Y	59					122
							1	4	65	9							
05	58419	X	58419	-0-	-0-	-0-	842	1	57577	3	Y	-0-	51	1			71
*06	55770	X	53022	-0-	-2748	-0-	695	1	52258	3	Y	63					134
							69	9									
*07	57629	X	48791	-0-	-8838	-0-	668	1	48082	3	Y	37	42	1			129
							41	9									
08	58404	X	51353	-0-	-7051	-0-	761	1	50591	3	Y	1	22	1			108
							1	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
03	99789	X	83200	-0-	-16589	-0-	1186	1	82014	3	Y	-0-					-0-
04	81120	X	81060	-0-	-60	-0-	1179	1	79880	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	96710	X	96710	-0-	-0-	-0-	1393	1	95317	3	Y	-0-					-0-
*06	84522	X	84522	-0-	-0-	-0-	1111	1	83410	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	83762	X	67858	-0-	-15904	-0-	930	1	66928	3	Y	-0-					-0-
08	96720	X	81638	-0-	-15082	-0-	1210	1	80428	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56544	X	47950	-0-	-8594	-0-	681	1	47260	3	Y	8	48	1			56
							9	9									
04	51480	X	44165	-0-	-7315	-0-	643	1	43520	3	Y	2					58
							2	9									
05	48916	X	48916	-0-	-0-	-0-	705	1	48211	3	Y	-0-	24	1			34
*06	46410	X	45191	-0-	-1219	-0-	592	1	44599	3	Y	-0-					34
*07	47957	X	42662	-0-	-5295	-0-	585	1	42075	3	Y	2	11	1			25
							2	9									
08	48918	X	45445	-0-	-3473	-0-	673	1	44772	3	Y	-0-	4	1			21

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
03	49445	X	35990	-0-	-13455	-0-	432	1	33013	3	N	2314	2314	0			-0-
							2545	9									
04	47850	X	33977	-0-	-13873	-0-	427	1	30758	3	N	2538	2538	0			-0-
							2792	9									
05	46872	X	44293	-0-	-2579	-0-	601	1	41903	3	N	1626	1626	0			-0-
							1789	9									
*06	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	529	1	40552	3	N	1687	1610	0	77	1	-0-
							1856	9									
*07	43914	X	43914	-0-	-0-	-0-	569	1	41742	3	N	1457	1332	0	125	1	-0-
							1603	9									
08	43710	X	30637	-0-	-13073	-0-	437	1	28830	3	N	1245	1202	0	43	1	-0-
							1370	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	56451	X	37770	-0-	-18681	-0-	481	1	35179	3	N	1918	1918	0			-0-
							2110	9									
04	54630	X	35256	-0-	-19374	-0-	470	1	32773	3	N	1830	1830	0			-0-
							2013	9									
05	43803	X	37773	-0-	-6030	-0-	507	1	35326	3	N	1764	1764	0			-0-
							1940	9									
*06	38520	X	38051	-0-	-469	-0-	470	1	35828	3	N	1594	1526	0	68	1	-0-
							1753	9									
*07	39804	X	37038	-0-	-2766	-0-	479	1	35083	3	N	1342	1235	0	107	1	-0-
							1476	9									
08	37758	X	29853	-0-	-7905	-0-	413	1	27413	3	N	1843	1779	0	64	1	-0-
							2027	9									

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

03	71207	X	50526	-0-	-20681	-0-	715	1	49811	3	N	-0-					123
04	63900	X	46593	-0-	-17307	-0-	678	1	45915	3	N	-0-					123
05	61380	X	47787	-0-	-13593	-0-	689	1	47098	3	N	-0-					123
*06	55560	X	44570	-0-	-10990	-0-	585	1	43985	3	N	-0-					123
*07	54436	X	44570	-0-	-9866	-0-	611	1	43959	3	N	-0-					123
08	50530	X	42770	-0-	-7760	-0-	634	1	42136	3	N	-0-					123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

03	123008	X	87510	-0-	-35498	-0-	1109	1	82157	3	N	3858	3741	0	117	1	-0-
							4244	9									
04	105630	X	86137	-0-	-19493	-0-	1149	1	79894	3	N	4630	4630	0			-0-
							1	4	5093	9							
05	99944	X	91029	-0-	-8915	-0-	1220	1	84649	3	N	4691	4398	0	293	1	-0-
							5160	9									
*06	87850	X	87850	-0-	-0-	-0-	1072	1	81540	3	N	4761	4532	0	229	1	-0-
							1	4	5237	9							
*07	88658	X	88658	-0-	-0-	-0-	1130	1	82835	3	N	4266	4174	0	92	1	-0-
							4693	9									
08	90024	X	88465	-0-	-1559	-0-	1234	1	82214	3	N	4561	4304	0	257	1	-0-
							5017	9									

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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
STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	47058	X	35175	-0-	-11883	-0-	400	1	29598	3	N	4706	4654	0	52	1	-0-
							5177	9									
04	41670	X	30151	-0-	-11519	-0-	355	1	25383	3	N	4012	4012	0			-0-
							4413	9									
05	40765	X	25214	-0-	-15551	-0-	291	1	20747	3	N	3796	3796	0			-0-
							4176	9									
*06	37050	X	25572	-0-	-11478	-0-	271	1	21076	3	N	3841	3841	0			-0-
							4225	9									
*07	37231	X	28913	-0-	-8318	-0-	325	1	24569	3	N	3654	3619	0	35	1	-0-
							4019	9									
08	35185	X	26198	-0-	-8987	-0-	333	1	22178	3	N	3352	3352	0			-0-
							3687	9									

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

03	152892	X	109048	-0-	-43844	-0-	1506	1	105868	3	N	1522	1522	0			-0-
							1674	9									
04	142710	X	96003	-0-	-46707	-0-	1362	1	92954	3	N	1533	1533	0			-0-
							1	4	1686	9							
05	135253	X	110082	-0-	-25171	-0-	1554	1	106657	3	N	1701	1701	0			-0-
							1871	9									
*06	117990	X	103389	-0-	-14601	-0-	1330	1	100300	3	N	1598	1598	0			-0-
							1	4	1758	9							
*07	118575	X	107753	-0-	-10822	-0-	1448	1	104708	3	N	1452	1452	0			-0-
							1597	9									
08	109554	X	102807	-0-	-6747	-0-	1501	1	99807	3	N	1363	1363	0			-0-
							1499	9									

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

03	105710	X	68506	-0-	-37204	-0-	941	1	66478	3	N	800	800	0			-0-
							207	4	880	9							
04	99150	X	86437	-0-	-12713	-0-	1234	1	84028	3	N	852	852	0			-0-
							238	4	937	9							
05	92473	X	78598	-0-	-13875	-0-	1117	1	76620	3	N	783	783	0			-0-
							861	9									
*06	81856	X	81856	-0-	-0-	-0-	1061	1	79955	3	N	763	763	0			-0-
							1	4	839	9							
*07	88846	X	81438	-0-	-7408	-0-	1101	1	79531	3	N	733	733	0			-0-
							806	9									
08	89311	X	75076	-0-	-14235	-0-	1102	1	73252	3	N	656	656	0			-0-
							722	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108779	X	80162	-0-	-28617	-0-	1036	1	74649	3	N	4070	4061	0	9	1	-0-
							4477	9									
04	105270	X	48719	-0-	-56551	-0-	647	1	44931	3	N	2855	2748	0	107	1	-0-
							3141	9									
05	71083	X	43918	-0-	-27165	-0-	597	1	41262	3	N	1872	1857	0	15	1	-0-
							2059	9									
*06	74850	X	39326	-0-	-35524	-0-	484	1	36837	3	N	1823	1823	0			-0-
							2005	9									
*07	80166	X	37376	-0-	-42790	-0-	481	1	35194	3	N	1546	1546	0			-0-
							1701	9									
08	80166	X	34405	-0-	-45761	-0-	487	1	32358	3	N	1418	1418	0			-0-
							1560	9									

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101742	X	61326	-0-	-40416	-0-	837	1	59232	3	N	963	963	0			-0-
							198	4	1059	9							
04	93990	X	79553	-0-	-14437	-0-	1130	1	77094	3	N	1042	1042	0			-0-
							183	4	1146	9							
05	86149	X	68416	-0-	-17733	-0-	966	1	66377	3	N	975	975	0			-0-
							1073	9									
*06	75690	X	72534	-0-	-3156	-0-	936	1	70521	3	N	978	978	0			-0-
							1	4	1076	9							
*07	81685	X	71649	-0-	-10036	-0-	961	1	69513	3	N	921	921	0			-0-
							162	4	1013	9							
08	82212	X	65674	-0-	-16538	-0-	948	1	63011	3	N	905	905	0			-0-
							719	4	996	9							

FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29543	X	20947	-0-	-8596	-0-	241	1	17308	3	N	3089	3089	0			-0-
							3398	9									
04	28590	X	17463	-0-	-11127	-0-	208	1	14528	3	N	2479	2479	0			-0-
							2727	9									
05	26288	X	17603	-0-	-8685	-0-	213	1	14883	3	N	2279	2279	0			-0-
							2507	9									
*06	22410	X	17540	-0-	-4870	-0-	192	1	14662	3	N	2442	2442	0			-0-
							2686	9									
*07	23157	X	16432	-0-	-6725	-0-	180	1	13426	3	N	2569	2569	0			-0-
							2826	9									
08	20956	X	14150	-0-	-6806	-0-	177	1	11787	3	N	1987	1987	0			-0-
							2186	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
03	149017	X	94253	-0-	-54764	-0-	1266	1	90061	3	N	2660	2654	0	6	1	-0-
							2926	9									
04	140700	X	92725	-0-	-47975	-0-	1297	1	88757	3	N	2427	2320	0	107	1	-0-
							1	4	2670	9							
05	114514	X	103589	-0-	-10925	-0-	1449	1	99543	3	N	2361	2346	0	15	1	-0-
							2597	9									
*06	112350	X	96516	-0-	-15834	-0-	1229	1	92952	3	N	2122	2122	0			-0-
							1	4	2334	9							
*07	116095	X	99812	-0-	-16283	-0-	1328	1	96267	3	N	2015	2015	0			-0-
							2217	9									
08	102858	X	95088	-0-	-7770	-0-	1380	1	91681	3	N	1843	1843	0			-0-
							2027	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	109040	X	77072	-0-	-31968	-0-	74327	3	2745	9	N	2495	2165	0	330	1	-0-
*03	108872	X	85720	-0-	-23152	-0-	1121	1	81336	3	N	2966	2781	0	185	1	-0-
							3263	9									
04	97380	X	72871	-0-	-24509	-0-	995	1	68933	3	N	2675	2675	0			-0-
							2943	9									
05	87978	X	64100	-0-	-23878	-0-	877	1	60378	3	N	2586	2272	0	314	1	-0-
							2845	9									
*06	80609	X	80609	-0-	-0-	-0-	1013	1	76581	3	N	2741	2440	0	301	1	-0-
							3015	9									
*07	85715	X	76168	-0-	-9547	-0-	990	1	72009	3	N	2881	2570	0	311	1	-0-
							3169	9									
08	85715	X	75962	-0-	-9753	-0-	1084	1	72054	3	N	2567	2232	0	335	1	-0-
							2824	9									

FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132

03	28303	X	18769	-0-	-9534	-0-	214	1	15572	3	N	2712	2712	0			-0-
							2983	9									
04	27390	X	16374	-0-	-11016	-0-	191	1	13519	3	N	2422	2422	0			-0-
							2664	9									
05	24800	X	17468	-0-	-7332	-0-	209	1	14704	3	N	2323	2323	0			-0-
							2555	9									
*06	20760	X	15376	-0-	-5384	-0-	170	1	13028	3	N	1980	1980	0			-0-
							2178	9									
*07	20832	X	15516	-0-	-5316	-0-	176	1	13106	3	N	2031	2031	0			-0-
							2234	9									
08	18755	X	14569	-0-	-4186	-0-	186	1	12369	3	N	1831	1831	0			-0-
							2014	9									

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

03	123938	X	85963	-0-	-37975	-0-	1086	1	80214	3	N	4239	4239	0			-0-
							4663	9									
04	118950	X	76099	-0-	-42851	-0-	1010	1	70786	3	N	3911	3911	0			-0-
							1	4	4302	9							
05	109027	X	74961	-0-	-34066	-0-	1005	1	70142	3	N	3467	3467	0			-0-
							3814	9									
*06	97320	X	68484	-0-	-28836	-0-	839	1	64242	3	N	3094	3094	0			-0-
							3403	9									
*07	95356	X	68217	-0-	-27139	-0-	864	1	63923	3	N	3118	3118	0			-0-
							3430	9									
08	85963	X	61755	-0-	-24208	-0-	866	1	57546	3	N	3039	3039	0			-0-
							3343	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

*02	125570	X	76015	-0-	-49555	-0-	71182	3	4833	9	N	4394	4208	0	186	1	-0-
*03	125054	X	78778	-0-	-46276	-0-	984	1	72755	3	N	4581	4455	0	126	1	-0-
							5039	9									
04	112350	X	85617	-0-	-26733	-0-	1133	1	79262	3	N	4747	4747	0			-0-
							5222	9									
05	103323	X	76149	-0-	-27174	-0-	1036	1	71386	3	N	3388	3149	0	239	1	-0-
							3727	9									
*06	91860	X	79362	-0-	-12498	-0-	977	1	74435	3	N	3591	3391	0	200	1	-0-
							3950	9									
*07	89337	X	89337	-0-	-0-	-0-	1149	1	84318	3	N	3518	3293	0	225	1	-0-
							3870	9									
08	88474	X	87492	-0-	-982	-0-	1242	1	82631	3	N	3290	3044	0	246	1	-0-
							3619	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151280	X	108375	-0-	-42905		-0-	1376	1	101448	3	N	5046	5046	0			-0-
								5551	9									
04	141840	X	95537	-0-	-46303		-0-	1245	1	87837	3	N	5867	5867	0			-0-
								1	4	6454	9							
05	134385	X	94526	-0-	-39859		-0-	1251	1	87721	3	N	5049	5049	0			-0-
								5554	9									
*06	119670	X	86307	-0-	-33363		-0-	1045	1	80289	3	N	4520	4520	0			-0-
								1	4	4972	9							
*07	117583	X	70850	-0-	-46733		-0-	876	1	65692	3	N	3893	3893	0			-0-
								4282	9									
08	108376	X	63461	-0-	-44915		-0-	869	1	57849	3	N	4312	4312	0			-0-
								4743	9									

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119288	X	83197	-0-	-36091		-0-	1053	1	78106	3	N	3671	3671	0			-0-
								4038	9									
04	110580	X	73586	-0-	-36994		-0-	980	1	68787	3	N	3471	3471	0			-0-
								1	4	3818	9							
05	106299	X	72600	-0-	-33699		-0-	976	1	68229	3	N	3086	3086	0			-0-
								3395	9									
*06	95280	X	66230	-0-	-29050		-0-	810	1	62155	3	N	2968	2968	0			-0-
								3265	9									
*07	92752	X	66286	-0-	-26466		-0-	842	1	62383	3	N	2783	2783	0			-0-
								3061	9									
08	83204	X	60396	-0-	-22808		-0-	848	1	56352	3	N	2905	2905	0			-0-
								3196	9									

STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411308	X	283424	-0-	-127884		-0-	3963	1	276440	3	N	2745	2745	0			-0-
								1	4	3020	9							
04	362370	X	249865	-0-	-112505		-0-	3634	1	246220	3	N	8	8	0			-0-
								2	4	9	9							
05	374449	X	258363	-0-	-116086		-0-	3724	1	254629	3	N	9	9	0			-0-
								10	9									
*06	325710	X	228963	-0-	-96747		-0-	2994	1	225787	3	N	164	164	0			-0-
								2	4	180	9							
*07	316293	X	223437	-0-	-92856		-0-	3058	1	220254	3	N	114	114	0			-0-
								125	9									
08	283433	X	218945	-0-	-64488		-0-	3242	1	215677	3	N	24	24	0			-0-
								26	9									

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85064	X	62993	-0-	-22071		-0-	799	1	59320	3	N	2613	2613	0			-0-
								2874	9									
04	81870	X	54847	-0-	-27023		-0-	719	1	50826	3	N	3002	3002	0			-0-
								3302	9									
05	81282	X	54695	-0-	-26587		-0-	716	1	50488	3	N	3174	3174	0			-0-
								3491	9									
*06	71400	X	50661	-0-	-20739		-0-	585	1	45661	3	N	4014	4014	0			-0-
								4415	9									
*07	70587	X	48377	-0-	-22210		-0-	609	1	45245	3	N	2294	2294	0			-0-
								2523	9									
08	62992	X	43675	-0-	-19317		-0-	610	1	40502	3	N	2330	2330	0			-0-
								2563	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276210	X	196400	-0-		-79810		-0-	2770	1	193402	3	N	206	206	0		-0-
									1	4	227	9						
04	267300	X	171834	-0-		-95466		-0-	2497	1	169317	3	N	16	16	0		-0-
									2	4	18	9						
05	268057	X	181961	-0-		-86096		-0-	2615	1	179343	3	N	3	3	0		-0-
									3	9								
*06	227790	X	164245	-0-		-63545		-0-	2150	1	162088	3	N	5	5	0		-0-
									1	4	6	9						
*07	224750	X	160145	-0-		-64605		-0-	2193	1	157951	3	N	1	1	0		-0-
									1	9								
08	196385	X	156269	-0-		-40116		-0-	2314	1	153954	3	N	1	1	0		-0-
									1	9								

STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244683	X	151123	-0-		-93560		-0-	2136	1	148926	3	N	55	55	0		-0-
									61	9								
04	218070	X	135915	-0-		-82155		-0-	1977	1	133933	3	N	4	4	0		-0-
									1	4	4	9						
05	198648	X	140529	-0-		-58119		-0-	2027	1	138478	3	N	22	22	0		-0-
									24	9								
*06	174510	X	127683	-0-		-46827		-0-	1671	1	125965	3	N	42	42	0		-0-
									1	4	46	9						
*07	164796	X	125511	-0-		-39285		-0-	1719	1	123767	3	N	23	23	0		-0-
									25	9								
08	151125	X	122508	-0-		-28617		-0-	1814	1	120665	3	N	26	26	0		-0-
									29	9								

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139841	X	95884	-0-		-43957		-0-	1257	1	89776	3	N	4410	4410	0		-0-
									4851	9								
04	131040	X	88650	-0-		-42390		-0-	1203	1	83081	3	N	3968	3968	0		-0-
									1	4	4365	9						
05	123690	X	87460	-0-		-36230		-0-	1189	1	82316	3	N	3595	3595	0		-0-
									3955	9								
*06	110460	X	78745	-0-		-31715		-0-	970	1	73916	3	N	3507	3507	0		-0-
									1	4	3858	9						
*07	106671	X	77628	-0-		-29043		-0-	1000	1	73164	3	N	3149	3149	0		-0-
									3464	9								
08	95883	X	70682	-0-		-25201		-0-	1000	1	66463	3	N	2926	2926	0		-0-
									3219	9								

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117521	X	81754	-0-		-35767		-0-	1088	1	77447	3	N	2926	2926	0		-0-
									3219	9								
04	109440	X	74685	-0-		-34755		-0-	1029	1	70761	3	N	2631	2631	0		-0-
									1	4	2894	9						
05	102889	X	73832	-0-		-29057		-0-	1017	1	70189	3	N	2387	2387	0		-0-
									2626	9								
*06	95760	X	66343	-0-		-29417		-0-	830	1	63009	3	N	2276	2276	0		-0-
									2504	9								
*07	89094	X	66087	-0-		-23007		-0-	862	1	62845	3	N	2164	2164	0		-0-
									2380	9								
08	81747	X	60505	-0-		-21242		-0-	865	1	57467	3	N	1975	1975	0		-0-
									2173	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	129642	X	89426	-0-	-40216	-0-	1180	1	84205	3	N	3674	3674	0			-0-
							4041	9									
04	119760	X	80716	-0-	-39044	-0-	1103	1	76035	3	N	3252	3252	0			-0-
							1	4	3577	9							
05	112251	X	80281	-0-	-31970	-0-	1098	1	75888	3	N	2995	2995	0			-0-
							3295	9									
*06	99360	X	72583	-0-	-26777	-0-	901	1	68500	3	N	2892	2892	0			-0-
							1	4	3181	9							
*07	96658	X	72152	-0-	-24506	-0-	933	1	68193	3	N	2751	2751	0			-0-
							3026	9									
08	89435	X	66180	-0-	-23255	-0-	939	1	62377	3	N	2604	2604	0			-0-
							2864	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
03	187550	X	104107	-0-	-83443	-0-	1263	1	93568	3	N	8433	8433	0			-0-
							9276	9									
04	127590	X	95905	-0-	-31685	-0-	1204	1	85525	3	N	8341	8341	0			-0-
							1	4	9175	9							
05	131006	X	99722	-0-	-31284	-0-	1275	1	89794	3	N	7866	7866	0			-0-
							8653	9									
*06	121350	X	97249	-0-	-24101	-0-	1135	1	87581	3	N	7756	7756	0			-0-
							1	4	8532	9							
*07	116343	X	99259	-0-	-17084	-0-	1206	1	89994	3	N	7326	7326	0			-0-
							8059	9									
08	104098	X	91500	-0-	-12598	-0-	1241	1	82538	3	N	7019	7019	0			-0-
							7721	9									

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219542	X	133971	-0-	-85571	-0-	1582	1	119498	3	N	11719	11719	0			-0-
							12891	9									
04	144870	X	109100	-0-	-35770	-0-	1347	1	97037	3	N	9741	9741	0			-0-
							1	4	10715	9							
05	149699	X	115078	-0-	-34621	-0-	1500	1	105568	3	N	7282	7282	0			-0-
							8010	9									
*06	137610	X	109063	-0-	-28547	-0-	1337	1	102283	3	N	4947	4947	0			-0-
							1	4	5442	9							
*07	134478	X	117698	-0-	-16780	-0-	1433	1	107472	3	N	7994	7994	0			-0-
							8793	9									
08	133982	X	109021	-0-	-24961	-0-	1484	1	98693	3	N	8040	8040	0			-0-
							8844	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
03	158193	X	132286	-0-	-25907	-0-	1864	1	130064	3	N	325	325	0			-0-
							358	9									
04	153090	X	120780	-0-	-32310	-0-	1751	1	118755	3	N	248	248	0			-0-
							1	4	273	9							
05	158193	X	124392	-0-	-33801	-0-	1784	1	122430	3	N	162	162	0			-0-
							178	9									
*06	138300	X	123047	-0-	-15253	-0-	1609	1	121083	3	N	322	322	0			-0-
							1	4	354	9							
*07	142910	X	122273	-0-	-20637	-0-	1669	1	120238	3	N	333	333	0			-0-
							366	9									
08	132277	X	115685	-0-	-16592	-0-	1710	1	113815	3	N	145	145	0			-0-
							160	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	152041	X	152041	-0-	-0-	-0-	2113	1	148564	3	N	1240	1240	0			-0-
							1364	9									
04	128988	X	128988	-0-	-0-	-0-	1839	1	125261	3	N	1715	1715	0			-0-
							1	4	1887	9							
05	146170	X	146170	-0-	-0-	-0-	2108	1	144012	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
*06	124231	X	124231	-0-	-0-	-0-	1626	1	122295	3	N	281	281	0			-0-
							1	4	309	9							
*07	130122	X	130122	-0-	-0-	-0-	1754	1	126796	3	N	1429	1429	0			-0-
							1572	9									
08	122162	X	122162	-0-	-0-	-0-	1798	1	119697	3	N	606	606	0			-0-
							667	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
03	148397	X	126100	-0-	-22297	-0-	1783	1	124317	3	N	-0-					-0-
04	143610	X	114310	-0-	-29300	-0-	1663	1	112635	3	N	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
05	148397	X	123820	-0-	-24577	-0-	1786	1	122020	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	132600	X	113892	-0-	-18708	-0-	1495	1	112396	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*07	137020	X	112750	-0-	-24270	-0-	1545	1	111205	3	N	-0-					-0-
08	126108	X	105160	-0-	-20948	-0-	1558	1	103583	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									

STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182745	X	169762	-0-	-12983	-0-	2387	1	167145	3	N	209	209	0			-0-
							230	9									
04	176850	X	137894	-0-	-38956	-0-	1997	1	135443	3	N	412	412	0			-0-
							1	4	453	9							
05	182745	X	149415	-0-	-33330	-0-	2145	1	146602	3	N	607	607	0			-0-
							668	9									
*06	176850	X	142781	-0-	-34069	-0-	1861	1	140064	3	N	777	777	0			-0-
							1	4	855	9							
*07	178436	X	145879	-0-	-32557	-0-	1986	1	143090	3	N	730	730	0			-0-
							803	9									
08	169756	X	140919	-0-	-28837	-0-	2082	1	138262	3	N	523	523	0			-0-
							575	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
03	251193	X	115465	-0-	-135728	-0-	1268	1	98171	3	N	14564	14564	0			-0-
							6	4	16020	9							
04	208020	X	97393	-0-	-110627	-0-	1127	1	82853	3	N	12193	12193	0			-0-
							1	4	13412	9							
05	174995	X	93267	-0-	-81728	-0-	1113	1	80095	3	N	10963	10963	0			-0-
							12059	9									
*06	145560	X	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	76844	-0-	-38631	-0-	982	1	64943	3	N	9926	9926	0			-0-
							10919	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	318277	X	46532	-0-	-271745	-0-	612	1	45899	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
04	308010	X	198838	-0-	-109172	-0-	2892	1	195904	3	N	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
05	318277	X	286895	-0-	-31382	-0-	4136	1	282759	3	N	-0-					-0-
*06	308010	X	237220	-0-	-70790	-0-	3105	1	233777	3	N	305	295	0	10	1	-0-
							2	4	336	9							
*07	318277	X	217306	-0-	-100971	-0-	2976	1	214284	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
08	286905	X	171393	-0-	-115512	-0-	2520	1	168859	3	N	13	13	0			-0-
							14	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
03	224068	X	156424	-0-	-67644	-0-	2161	1	154194	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
04	216840	X	211622	-0-	-5218	-0-	3052	1	207206	3	N	1239	1239	0			-0-
							1	4	1363	9							
05	224068	X	160900	-0-	-63168	-0-	2327	1	158277	3	N	269	269	0			-0-
							296	9									
*06	216840	X	108600	-0-	-108240	-0-	1428	1	107150	3	N	19	17	0	2	1	-0-
							1	4	21	9							
*07	224068	X	132469	-0-	-91599	-0-	1816	1	130646	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
08	218674	X	110675	-0-	-107999	-0-	1647	1	109017	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									

FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215729	X	98847	-0-	-116882	-0-	1084	1	82929	3	N	13481	13481	0			-0-
							5	4	14829	9							
04	177150	X	77054	-0-	-100096	-0-	885	1	64811	3	N	10325	10325	0			-0-
							11358	9									
05	148676	X	84052	-0-	-64624	-0-	992	1	71190	3	N	10791	10791	0			-0-
							11870	9									
*06	127530	X	73726	-0-	-53804	-0-	783	1	61720	3	N	10203	10203	0			-0-
							11223	9									
*07	114979	X	69402	-0-	-45577	-0-	764	1	58784	3	N	8958	8958	0			-0-
							9854	9									
08	98859	X	70821	-0-	-28038	-0-	905	1	59792	3	N	9204	9204	0			-0-
							10124	9									

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457199	X	457199	-0-	-0-	-0-	6455	1	450481	3	N	238	238	0			-0-
							1	4	262	9							
04	360664	X	360664	-0-	-0-	-0-	5245	1	355296	3	N	109	109	0			-0-
							3	4	120	9							
05	346549	X	307295	-0-	-39254	-0-	4424	1	302808	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
*06	335370	X	256273	-0-	-79097	-0-	3357	1	252849	3	N	59	53	0	6	1	-0-
							2	4	65	9							
*07	346549	X	235493	-0-	-111056	-0-	3226	1	232220	3	N	43	43	0			-0-
							47	9									
08	346549	X	173204	-0-	-173345	-0-	2551	1	170345	3	N	280	280	0			-0-
							308	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	184264	X	82417	-0-		-101847		-0-	949	1	70499	3	N	9968	9968	0			-0-
									4	4	10965	9							
04	148710	X	70790	-0-		-77920		-0-	848	1	60654	3	N	8443	8443	0			-0-
									1	4	9287	9							
05	126077	X	67924	-0-		-58153		-0-	828	1	58680	3	N	7651	7651	0			-0-
									8416	9									
*06	105570	X	60346	-0-		-45224		-0-	662	1	51568	3	N	7378	7378	0			-0-
									8116	9									
*07	95604	X	57138	-0-		-38466		-0-	652	1	49277	3	N	6554	6554	0			-0-
									7209	9									
08	82429	X	58510	-0-		-23919		-0-	769	1	50715	3	N	6387	6387	0			-0-
									7026	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
03	300431	X	300431	-0-		-0-		-0-	4239	1	296059	3	N	120	120	0			-0-
									1	4	132	9							
04	142350	X	65930	-0-		-76420		-0-	896	1	61780	3	N	2958	2958	0			-0-
									3254	9									
05	279592	X	279592	-0-		-0-		-0-	4044	1	275460	3	N	80	80	0			-0-
									88	9									
*06	142350	X	142058	-0-		-292		-0-	1866	1	139886	3	N	277	273	0	4	1	-0-
									1	4	305	9							
*07	161126	X	161126	-0-		-0-		-0-	2116	1	154093	3	N	4470	4470	0			-0-
									4917	9									
08	147095	X	139550	-0-		-7545		-0-	2059	1	137129	3	N	329	329	0			-0-
									362	9									

GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476036	X	388762	-0-		-87274		-0-	5482	1	383083	3	N	178	178	0			-0-
									1	4	196	9							
04	460680	X	364	-0-		-460316		-0-	5	1	349	3	N	9	9	0			-0-
									10	9									
05	476036	X	211709	-0-		-264327		-0-	3058	1	208466	3	N	168	168	0			-0-
									185	9									
*06	460680	X	128263	-0-		-332417		-0-	1681	1	126438	3	N	130	125	0	5	1	-0-
									1	4	143	9							
*07	476036	X	138094	-0-		-337942		-0-	1891	1	136080	3	N	112	112	0			-0-
									123	9									
08	388771	X	121965	-0-		-266806		-0-	1804	1	119924	3	N	215	215	0			-0-
									237	9									

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635438	X	498139	-0-		-137299		-0-	7051	1	490637	3	N	409	409	0			-0-
									1	4	450	9							
04	637620	X	61813	-0-		-575807		-0-	898	1	60862	3	N	45	45	0			-0-
									3	4	50	9							
05	658874	X	332312	-0-		-326562		-0-	4401	1	306647	3	N	19331	19331	0			-0-
									21264	9									
*06	637620	X	290170	-0-		-347450		-0-	3796	1	285957	3	N	377	359	0	18	1	-0-
									2	4	415	9							
*07	636430	X	262068	-0-		-374362		-0-	3584	1	258244	3	N	218	218	0			-0-
									240	9									
08	498139	X	203455	-0-		-294684		-0-	2988	1	200218	3	N	226	226	0			-0-
									249	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	350114	X	290696	-0-	-59418	-0-	4080	1	285352	3	N	1148	1148	0			-0-
							1	4	1263	9							
04	338820	X	45955	-0-	-292865	-0-	665	1	45198	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									
05	350114	X	208374	-0-	-141740	-0-	2989	1	205060	3	N	295	295	0			-0-
							325	9									
*06	338820	X	184817	-0-	-154003	-0-	2416	1	182037	3	N	330	324	0	6	1	-0-
							1	4	363	9							
*07	350114	X	163267	-0-	-186847	-0-	2231	1	160777	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
08	290687	X	147906	-0-	-142781	-0-	2187	1	145502	3	N	197	197	0			-0-
							217	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
03	668360	X	441016	-0-	-227344	-0-	6162	1	430026	3	N	4388	4388	0			-0-
							1	4	4827	9							
04	621930	X	233812	-0-	-388118	-0-	3337	1	226712	3	N	3419	3419	0			-0-
							2	4	3761	9							
05	642909	X	301094	-0-	-341815	-0-	4317	1	295833	3	N	858	858	0			-0-
							944	9									
*06	622320	X	250913	-0-	-371407	-0-	3290	1	247610	3	N	10	10	1			-0-
							2	4	11	9							
*07	554528	X	234234	-0-	-320294	-0-	3208	1	231026	3	N	-0-					-0-
08	441006	X	178941	-0-	-262065	-0-	2636	1	176305	3	N	-0-					-0-

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
03	342364	X	232113	-0-	-110251	-0-	3273	1	228312	3	N	479	479	0			-0-
							1	4	527	9							
04	331320	X	165117	-0-	-166203	-0-	2404	1	162559	3	N	138	138	0			-0-
							2	4	152	9							
05	342364	X	153412	-0-	-188952	-0-	2209	1	150987	3	N	196	196	0			-0-
							216	9									
*06	318330	X	129891	-0-	-188439	-0-	1700	1	127993	3	N	179	176	0	3	1	-0-
							1	4	197	9							
*07	281325	X	119422	-0-	-161903	-0-	1631	1	117615	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									
08	232097	X	112208	-0-	-119889	-0-	1659	1	110330	3	N	199	199	0			-0-
							219	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
03	400644	X	397941	-0-	-2703	-0-	5610	1	391721	3	N	554	554	0			-0-
							1	4	609	9							
04	387720	X	236760	-0-	-150960	-0-	3436	1	232830	3	N	447	447	0			-0-
							2	4	492	9							
05	400644	X	298399	-0-	-102245	-0-	4288	1	293726	3	N	350	350	0			-0-
							385	9									
*06	387720	X	241000	-0-	-146720	-0-	3154	1	237603	3	N	219	210	0	9	1	-0-
							2	4	241	9							
*07	400644	X	212070	-0-	-188574	-0-	2901	1	208959	3	N	191	191	0			-0-
							210	9									
08	397947	X	162516	-0-	-235431	-0-	2394	1	159213	3	N	826	826	0			-0-
							909	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477648	X	449666	-0-		-27982	-0-	6342	1	442971	3	N	320	320	0			-0-
								1	4	352	9							
04	462240	X	265116	-0-		-197124	-0-	3854	1	261055	3	N	185	185	0			-0-
								3	4	204	9							
05	477648	X	340882	-0-		-136766	-0-	4909	1	335774	3	N	181	181	0			-0-
								199	9									
*06	462240	X	268301	-0-		-193939	-0-	3517	1	264659	3	N	112	106	0	6	1	-0-
								2	4	123	9							
*07	477648	X	240008	-0-		-237640	-0-	3285	1	236633	3	N	82	82	0			-0-
								90	9									
08	449655	X	169617	-0-		-280038	-0-	2498	1	167038	3	N	74	74	0			-0-
								81	9									

GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455569	X	455569	-0-		-0-	-0-	6421	1	448642	3	N	459	459	0			-0-
								1	4	505	9							
04	331320	X	268311	-0-		-63009	-0-	3898	1	264128	3	N	257	257	0			-0-
								2	4	283	9							
05	363891	X	363891	-0-		-0-	-0-	5243	1	358377	3	N	246	246	0			-0-
								271	9									
*06	331320	X	261316	-0-		-70004	-0-	3424	1	257719	3	N	155	149	0	6	1	-0-
								2	4	171	9							
*07	342364	X	235007	-0-		-107357	-0-	3216	1	231648	3	N	130	130	0			-0-
								143	9									
08	342364	X	164705	-0-		-177659	-0-	2430	1	162057	3	N	198	198	0			-0-
								218	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573841	X	522388	-0-		-51453	-0-	7389	1	514998	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	555330	X	435561	-0-		-119769	-0-	6336	1	429221	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
05	573841	X	409871	-0-		-163970	-0-	5908	1	403963	3	Y	-0-					-0-
*06	555330	X	342404	-0-		-212926	-0-	4489	1	337912	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
*07	573841	X	330751	-0-		-243090	-0-	4531	1	326219	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	522381	X	298356	-0-		-224025	-0-	4418	1	293938	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483847	X	483847	-0-		-0-	-0-	6835	1	477011	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	463770	X	428968	-0-		-34802	-0-	6252	1	422712	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
05	479229	X	395062	-0-		-84167	-0-	5693	1	389369	3	Y	-0-					-0-
*06	463770	X	354392	-0-		-109378	-0-	4647	1	349742	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
*07	479229	X	314027	-0-		-165202	-0-	4301	1	309725	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	479229	X	283285	-0-		-195944	-0-	4197	1	279088	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350114	X	223852	-0-		-126262	-0-	3157	1	220357	3	N	306	306	0			-0-
								1	4	337	9							
04	338820	X	145926	-0-		-192894	-0-	2124	1	143722	3	N	71	71	0			-0-
								2	4	78	9							
05	350114	X	143946	-0-		-206168	-0-	2074	1	141825	3	N	43	43	0			-0-
								47	9									
*06	338820	X	125099	-0-		-213721	-0-	1639	1	123400	3	N	54	50	0	4	1	-0-
								1	4	59	9							
*07	281573	X	117373	-0-		-164200	-0-	1607	1	115680	3	N	78	78	0			-0-
								86	9									
08	223851	X	105574	-0-		-118277	-0-	1555	1	103306	3	N	648	648	0			-0-
								713	9									

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506662	X	506662	-0-		-0-	-0-	7175	1	499486	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	474690	X	416321	-0-		-58369	-0-	6059	1	410258	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
05	490513	X	393264	-0-		-97249	-0-	5668	1	387596	3	Y	-0-					-0-
*06	474690	X	330843	-0-		-143847	-0-	4343	1	326497	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
*07	490513	X	294842	-0-		-195671	-0-	4036	1	290806	3	Y	-0-					-0-
08	490513	X	264093	-0-		-226420	-0-	3913	1	260180	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607569	X	322460	-0-		-285109	-0-	4550	1	317421	3	Y	444	444	1			-0-
								1	4	488	9							
04	587970	X	284870	-0-		-303100	-0-	4144	1	280724	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	607569	X	254825	-0-		-352744	-0-	3670	1	250987	3	Y	153	153	1			-0-
								168	9									
*06	482340	X	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288472	X	288472	-0-		-0-		-0-		4079	1	284390	3	Y	2	2	1			-0-
										1	4	2	9							
04	272550	X	227957	-0-		-44593		-0-		3317	1	224638	3	Y	-0-					-0-
										2	4									
05	281635	X	184501	-0-		-97134		-0-		2661	1	181828	3	Y	11	11	1			-0-
										12	9									
*06	272550	X	171620	-0-		-100930		-0-		2253	1	169362	3	Y	4	4	1			-0-
										1	4	4	9							
*07	281635	X	154641	-0-		-126994		-0-		2121	1	152511	3	Y	8	8	1			-0-
										9	9									
08	281635	X	150900	-0-		-130735		-0-		2233	1	148667	3	Y	-0-					-0-

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
03	488196	X	488196	-0-		-0-		-0-		6550	1	466990	3	N	13317	13228	0	89	1	-0-
										7	4	14649	9							
04	461724	X	461724	-0-		-0-		-0-		6458	1	443406	3	N	10752	10752	0			-0-
										33	4	11827	9							
05	442664	X	442664	-0-		-0-		-0-		6199	1	427463	3	N	8133	8133	0			-0-
										56	4	8946	9							
*06	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	317537	X	317537	-0-		-0-		-0-		4623	1	307666	3	N	4695	4664	0	31	1	-0-
										83	4	5165	9							

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301878	X	284923	-0-		-16955		-0-		3745	1	270940	3	N	9304	9235	0	69	1	-0-
										4	4	10234	9							
04	292140	X	261261	-0-		-30879		-0-		3598	1	248814	3	N	8028	8028	0			-0-
										18	4	8831	9							
05	301878	X	237091	-0-		-64787		-0-		3272	1	226592	3	N	6543	6543	0			-0-
										30	4	7197	9							
*06	292140	X	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	174746	-0-		-110175		-0-		2506	1	166754	3	N	4946	4914	0	32	1	-0-
										45	4	5441	9							

STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557380	X	218992	-0-		-338388		-0-		2894	1	208367	3	N	7025	6976	0	49	1	-0-
										3	4	7728	9							
04	539400	X	219348	-0-		-320052		-0-		3043	1	209724	3	N	5969	5969	0			-0-
										15	4	6566	9							
05	557380	X	193048	-0-		-364332		-0-		2673	1	184914	3	N	4943	4943	0			-0-
										24	4	5437	9							
*06	539400	X	175935	-0-		-363465		-0-		2217	1	168613	3	N	4611	4611	0			-0-
										33	4	5072	9							
*07	259346	X	156826	-0-		-102520		-0-		2055	1	150206	3	N	4117	4078	0	39	1	-0-
										36	4	4529	9							
08	226672	X	149971	-0-		-76701		-0-		2150	1	143066	3	N	4287	4259	0	28	1	-0-
										39	4	4716	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		204379	-0-		204379	204379	2714	1	192023	3	N	8764	8741	0	23	1	-0-
								2	4	9640	9							
04	883464	X	679085	-0-		-204379	-0-	9088	1	633419	3	N	33247	33140	0	107	1	-0-
								6	4	36572	9							
05	549206	X	549206	-0-		-0-	-0-	7389	1	515833	3	N	23622	23607	0	15	1	-0-
								25984	9									
*06	469201	X	469201	-0-		-0-	-0-	5815	1	443906	3	N	17706	17706	0			-0-
								3	4	19477	9							
*07	403862	X	403862	-0-		-0-	-0-	5216	1	382936	3	N	14281	14281	0			-0-
								1	4	15709	9							
08	344356	X	344356	-0-		-0-	-0-	4901	1	326552	3	N	11729	11729	0			-0-
								1	4	12902	9							

STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		341661	-0-		341661	341661	4410	1	318485	3	N	17058	17010	0	48	1	-0-
								2	4	18764	9							
04	1054255	X	712594	-0-		-341661	-0-	9533	1	667518	3	N	32306	32199	0	107	1	-0-
								6	4	35537	9							
05	551516	X	551516	-0-		-0-	-0-	7436	1	520465	3	N	21468	21453	0	15	1	-0-
								23615	9									
*06	470853	X	470853	-0-		-0-	-0-	5818	1	445712	3	N	17564	17564	0			-0-
								3	4	19320	9							
*07	405117	X	405117	-0-		-0-	-0-	5241	1	385652	3	N	12930	12930	0			-0-
								1	4	14223	9							
08	341409	X	341409	-0-		-0-	-0-	4878	1	324924	3	N	10551	10551	0			-0-
								1	4	11606	9							

STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		404541	-0-		404541	404541	5283	1	379820	3	N	17669	17620	0	49	1	-0-
								2	4	19436	9							
04	SHUT IN		689500	-0-		689500	1094041	9336	1	650935	3	N	26566	26459	0	107	1	-0-
								6	4	29223	9							
05	1618931	X	524890	-0-		-1094041	-0-	7127	1	497651	3	N	18284	18269	0	15	1	-0-
								20112	9									
*06	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	326992	X	326992	-0-		-0-	-0-	4679	1	311785	3	N	9571	9571	0			-0-
								10528	9									

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
03	SHUT IN		351850	-0-		351850	351850	4510	1	327810	3	N	17753	17702	0	51	1	-0-
								2	4	19528	9							
04	SHUT IN		694560	-0-		694560	1046410	9229	1	649459	3	N	32605	32498	0	107	1	-0-
								6	4	35866	9							
05	1580012	X	533602	-0-		-1046410	-0-	7172	1	500738	3	N	23356	23341	0	15	1	-0-
								25692	9									
*06	452120	X	452120	-0-		-0-	-0-	5568	1	425711	3	N	18944	18944	0			-0-
								3	4	20838	9							
*07	393676	X	393676	-0-		-0-	-0-	5082	1	372941	3	N	14229	14229	0			-0-
								1	4	15652	9							
08	322236	X	322236	-0-		-0-	-0-	4570	1	304449	3	N	12015	12015	0			-0-
								13217	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		472174	-0-	472174	472174	6110	1	442784	3	N	21162	21103	0	59	1	-0-
							2	4	23278	9							
04	1173511	X	701337	-0-	-472174	-0-	9487	1	661143	3	N	27910	27803	0	107	1	-0-
							6	4	30701	9							
05	551570	X	551570	-0-	-0-	-0-	7489	1	523005	3	N	19160	19145	0	15	1	-0-
							21076	9									
*06	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	357218	X	357218	-0-	-0-	-0-	5120	1	340946	3	N	10137	10137	0			-0-
							1	4	11151	9							

STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		280888	-0-	280888	280888	3562	1	260576	3	N	15226	15140	0	86	1	-0-
							1	4	16749	9							
04	978810	X	697922	-0-	-280888	-0-	9190	1	649997	3	N	35208	35101	0	107	1	-0-
							6	4	38729	9							
05	559401	X	559401	-0-	-0-	-0-	7464	1	522293	3	N	26949	26934	0	15	1	-0-
							29644	9									
*06	482832	X	482832	-0-	-0-	-0-	5902	1	451860	3	N	22788	22788	0			-0-
							3	4	25067	9							
*07	419563	X	419563	-0-	-0-	-0-	5386	1	396074	3	N	16456	16456	0			-0-
							1	4	18102	9							
08	369671	X	369671	-0-	-0-	-0-	5211	1	346915	3	N	15949	15949	0			-0-
							1	4	17544	9							

STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421897	X	421897	-0-	-0-	-0-	5531	1	401674	3	N	13352	13249	0	103	1	-0-
							5	4	14687	9							
04	351953	X	351953	-0-	-0-	-0-	4873	1	336566	3	N	9536	9536	0			-0-
							24	4	10490	9							
05	288414	X	288414	-0-	-0-	-0-	3995	1	276619	3	N	7063	7063	0			-0-
							31	4	7769	9							
*06	244480	X	244480	-0-	-0-	-0-	3085	1	234716	3	N	6030	6030	0			-0-
							46	4	6633	9							
*07	201726	X	201726	-0-	-0-	-0-	2647	1	193883	3	N	4681	4634	0	47	1	-0-
							47	4	5149	9							
08	217403	X	179808	-0-	-37595	-0-	2586	1	172142	3	N	4575	4545	0	30	1	-0-
							47	4	5033	9							

GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		121975	-0-	121975	121975	1691	1	120238	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
*06	SHUT IN		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	566772	-0-	-42688	-0-	8385	1	558063	3	N	294	294	0			-0-
							1	4	323	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		11790	-0-	11790	11790		154	1	11636	3	N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		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	401990	-0-	-23795	-0-		5942	1	395946	3	N	92	92	0			-0-
								1	4	101	9							

GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158

05	0		7960	-0-	7960	7960		99	1	7836	3	N	23	23	0			-0-
								25	9									
*06	0		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	628582	-0-	-12591	-0-		9292	1	618197	3	N	993	993	0			-0-
								1	4	1092	9							

GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010

05	0		128712	-0-	128712	128712		1786	1	126795	3	N	119	119	0			-0-
								131	9									
*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	608593	X	608593	-0-	-0-	-0-		8993	1	598929	3	N	609	609	0			-0-
								1	4	670	9							

GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

05	0		52347	-0-	52347	52347		715	1	51632	3	N	-0-					-0-
*06	0		422321	-0-	422321	474668		5537	1	416653	3	N	116	82	0	34	1	-0-
								3	4	128	9							
*07	868284	X	393616	-0-	-474668	-0-		5384	1	388174	3	N	52	52	0			-0-
								1	4	57	9							
08	422933	X	388015	-0-	-34918	-0-		5740	1	382238	3	N	33	33	0			-0-
								1	4	36	9							

GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514

05	0		7702	-0-	7702	7702		98	1	7484	3	N	109	109	0			-0-
								120	9									
*06	0		471517	-0-	471517	479219		6186	1	464922	3	N	368	314	0	54	1	-0-
								4	4	405	9							
*07	894920	X	415701	-0-	-479219	-0-		5695	1	409811	3	N	176	176	0			-0-
								1	4	194	9							
*08	519560	X	437506	-0-	-82054	-0-		6472	1	430926	3	N	97	97	0			-0-
								1	4	107	9							

WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF. N/A

05	SHUT IN		230819	-0-	230819	230819		3197	1	223279	3	N	3948	3948	0			-0-
								4343	9									
*06	SHUT IN		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		543104	-0-	543104	1904860		7924	1	527440	3	N	7035	7035	0			-0-
								1	4	7739	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	412579	X	NO RPT	-0-	-412579	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	412579	X	NO RPT	-0-	-412579	-0-					N	NO RPT					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	3	N	-0-					-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	35	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	16	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	14	1	1600	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1155	-0-	-585	-0-	13	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	13	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	611	-0-	-1001	-0-	9	1	602	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	38	1	1933	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1204	-0-	-986	-0-	22	1	1182	3	N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	23	1	2625	3	N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	23	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	20	1	1656	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	6161	-0-	3061	3061	94	1	6067	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	3	N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	184	1	1932	3	N	-0-					-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	175	1	2814	3	N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	79	1	1142	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

03	1228	N	829	-0-	-399	-0-	55	1	774	3	N	-0-					-0-
04	1920	X	319	-0-	-1601	-0-	22	1	297	3	N	-0-					-0-
05	1984	X	1921	-0-	-63	-0-	87	1	1834	3	N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	186	1	3022	3	N	-0-					-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	136	1	2216	3	N	-0-					-0-
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1817	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	37	1	1902	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	35	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	16	1	1841	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	21	1	1809	3	N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	24	1	2014	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1159	-0-	-701	-0-	18	1	1141	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	63	1	3234	3	N	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	62	1	3386	3	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	43	1	4872	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	41	1	3499	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	39	1	3300	3	N	-0-					-0-
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	76	1	4937	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	97	1	4936	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	3700	-0-	-1400	-0-	67	1	3633	3	N	-0-					-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	51	1	5682	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4686	-0-	-414	-0-	54	1	4632	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4247	-0-	-1023	-0-	50	1	4197	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	79	1	5085	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4243	-0-	-562	-0-	280	1	3963	3	N	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	263	1	4369	3	N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	281	1	5080	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	224	1	3963	3	N	-0-					-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	304	1	5168	3	N	-0-					-0-
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	307	1	4838	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	46	1	2381	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1975	-0-	-1025	-0-	36	1	1939	3	N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	24	1	2717	3	N	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	30	1	2576	3	N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	26	1	2163	3	N	-0-					-0-
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	44	1	2863	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	758	-0-	-234	-0-	50	1	708	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	342	-0-	-2088	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	113	1	2039	3	N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	3	N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	147	1	2499	3	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	142	1	2244	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	3	N	-0-			-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1260	3	N	-0-			-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	291	1	2485	3	N	-0-			-0-
08	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	178	1	1438	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-			-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-			-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-			-0-
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	331	1	4692	3	N	-0-			-0-
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	459	1	7619	3	N	-0-			-0-
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	505	1	9111	3	N	-0-			-0-
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	333	1	5883	3	N	-0-			-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	533	1	9050	3	N	-0-			-0-
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	478	1	7538	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	129	1	1834	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	1713	-0-	-387	-0-	97	1	1616	3	N	-0-			-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	110	1	1991	3	N	-0-			-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	122	1	2079	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	124	1	1959	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	995	3	N	-0-			-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	0	X	1220	-0-	1220	-0-	8	1	1212	3	N	-0-			-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	N	-0-			-0-
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	60	1	949	3	N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1414	3	N	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	75	1	1397	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	853	-0-	-201	-0-	39	1	814	3	N	-0-			-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

03	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	304	1	2546	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2343	-0-	-957	-0-	263	1	2080	3	N	-0-			-0-
05	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	261	1	2344	3	N	-0-			-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	283	1	2698	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	268	1	2284	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	295	1	2387	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	553	1	5000	3	N	-0-					-0-
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	116	1	1549	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-					-0-
07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-					-0-
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	N	-0-					-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
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	350	1	2926	3	N	-0-					-0-
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	228	1	1800	3	N	1					1
							1	9									
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	261	1	2343	3	N	-0-					1
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	289	1	2758	3	N	-0-					1
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	249	1	2122	3	N	-0-					1
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	308	1	2492	3	N	-0-					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
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	N	-0-					-0-
04	630	N	321	-0-	-309	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	N	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5033	-0-	1933	1933	251	1	4782	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1465	-0-	-1535	398	127	1	1338	3	N	-0-					-0-
07	2609	N	2211	-0-	-398	-0-	130	1	2081	3	N	-0-					-0-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	135	1	1965	3	N	-0-					-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
03	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	186	1	2635	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	107	1	1783	3	N	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	208	1	3750	3	N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	165	1	2909	3	N	-0-					-0-
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	217	1	3690	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	204	1	3219	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	1018	1	9208	3	N	-0-					-0-
04	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	820	1	8228	3	N	-0-					-0-
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	509	1	7672	3	N	-0-					-0-
06	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	1091	1	8553	3	N	-0-					-0-
07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	1009	1	6244	3	N	-0-					-0-
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	157	1	2192	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	25	1	1277	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	772	-0-	-398	-0-	14	1	758	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	199	-0-	-1010	-0-	2	1	197	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	7	-0-	-1163	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	806	N	156	-0-	-650	-0-	2	1	154	3	N	-0-			-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	2	1	136	3	N	-0-			-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
03	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	79	1	3623	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3074	-0-	-736	-0-	67	1	3007	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	40	1	2920	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	55	1	3329	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	2819	-0-	-870	-0-	45	1	2774	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	68	1	3373	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	A	542	-0-	542	5065421	44	1	498	3	N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	5065421					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	5065421					N	-0-			-0-
06	0	A	289	-0-	289	5065710	20	1	269	3	N	-0-			-0-
*07	0	A	936	-0-	936	5066646	56	1	880	3	N	-0-			-0-
*08	0	A	1144	-0-	1144	5067790	64	1	1080	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	122	1	5617	3	N	-0-			-0-
04	8100	X	6190	-0-	-1910	-0-	135	1	6055	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	6154	-0-	-2991	-0-	83	1	6071	3	N	-0-			-0-
06	8850	X	6244	-0-	-2606	-0-	101	1	6143	3	N	-0-			-0-
07	9145	X	6342	-0-	-2803	-0-	100	1	6242	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	4134	-0-	-2252	-0-	82	1	4052	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	4977	-0-	-3517	-0-	338	1	4639	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	5986	-0-	-1124	-0-	251	1	5735	3	N	-0-			-0-
05	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	183	1	5268	3	N	-0-			-0-
06	6450	X	5452	-0-	-998	-0-	170	1	5282	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	3916	-0-	-2749	-0-	126	1	3790	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	5020	-0-	-1180	-0-	187	1	4833	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	241	1	3315	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	391	-0-	-3959	-0-	16	1	375	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	5	-0-	-4490	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	3990	X	35	-0-	-3955	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	3596	X	48	-0-	-3548	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
08	3565	X	1	-0-	-3564	-0-	1	3			N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	71734	X	71734	-0-	-0-	-0-	2347	1	69387	3	N	-0-			-0-
04	46600	X	46600	-0-	-0-	-0-	902	1	45698	3	N	-0-			-0-
05	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	209	1	23404	3	N	-0-			-0-
06	26556	X	26556	-0-	-0-	-0-	307	1	26249	3	N	-0-			-0-
07	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	255	1	21331	3	N	-0-			-0-
08	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	178	1	11494	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 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
03	13361	X	7923	-0-	-5438	-0-	596	1	7327	3	N	-0-					-0-
04	12720	X	12521	-0-	-199	-0-	676	1	11845	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	10769	-0-	-1941	-0-	491	1	10278	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	10986	-0-	-774	-0-	563	1	10423	3	N	-0-					-0-
07	12927	X	11412	-0-	-1515	-0-	604	1	10808	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	4406	-0-	-8521	-0-	306	1	4100	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	5201	-0-	-3913	-0-	391	1	4810	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	6045	-0-	-2775	-0-	327	1	5718	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	5444	-0-	-1407	-0-	248	1	5196	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	4233	-0-	-2397	-0-	217	1	4016	3	N	-0-					-0-
*07	6262	X	4661	-0-	-1601	-0-	247	1	4414	3	N	-0-					-0-
*08	6262	X	3041	-0-	-3221	-0-	211	1	2830	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	1162	1	34364	3	N	-0-					-0-
04	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	448	1	22727	3	N	-0-					-0-
05	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	142	1	15875	3	N	-0-					-0-
06	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	176	1	15062	3	N	-0-					-0-
07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	158	1	13233	3	N	-0-					-0-
08	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	191	1	12361	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	4745	1	8283	3	N	387	188	1			226
							426	9									
04	8910	X	2535	-0-	-6375	-0-	501	1	1935	3	N	90	169	1			147
							99	9									
05	10540	X	9187	-0-	-1353	-0-	8781	3	406	9	N	369	326	1			190
06	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	4482	1	8415	3	N	429	492	1			127
							472	9									
07	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	4134	1	6163	3	N	275	362	1			40
							303	9									
08	13454	X	5380	-0-	-8074	-0-	2257	1	2974	3	N	135					175
							149	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20429	X	7968	-0-	-12461	-0-	877	1	7091	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	13307	-0-	-913	-0-	1814	1	11493	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	7473	-0-	-6880	-0-	94	1	7379	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	11389	-0-	-2501	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
07	11873	X	6523	-0-	-5350	-0-	522	1	6001	3	N	-0-					-0-
08	13764	X	9308	-0-	-4456	-0-	996	1	8312	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32519	X	29156	-0-	-3363	-0-	622	1	28534	3	N	-0-					-0-
04	30810	X	24960	-0-	-5850	-0-	544	1	24416	3	N	-0-					-0-
05	31837	X	27784	-0-	-4053	-0-	375	1	27409	3	N	-0-					-0-
06	30810	X	25348	-0-	-5462	-0-	411	1	24937	3	N	-0-					-0-
07	31372	X	22455	-0-	-8917	-0-	355	1	22100	3	N	-0-					-0-
08	29171	X	22922	-0-	-6249	-0-	454	1	22468	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19778	X	15066	-0-	-4712	-0-	1022	1	14044	3	N	-0-					-0-
04	19140	X	12638	-0-	-6502	-0-	530	1	12108	3	N	-0-					-0-
05	14787	X	14273	-0-	-514	-0-	478	1	13795	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	14419	-0-	-161	-0-	449	1	13970	3	N	-0-					-0-
07	15066	X	13539	-0-	-1527	-0-	435	1	13104	3	N	-0-					-0-
08	15066	X	13500	-0-	-1566	-0-	504	1	12996	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44361	X	26530	-0-	-17831	-0-	868	1	25662	3	N	-0-					-0-
04	42930	X	30445	-0-	-12485	-0-	589	1	29856	3	N	-0-					-0-
05	41168	X	8307	-0-	-32861	-0-	73	1	8234	3	N	-0-					-0-
06	39840	X	-0-	-0-	-39840	-0-					N	-0-					-0-
07	34782	X	31209	-0-	-3573	-0-	369	1	30840	3	N	-0-					-0-
08	55943	X	55943	-0-	-0-	-0-	852	1	55091	3	N	-0-					-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
03	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21016	3	513	9	N	466	371	1			175
04	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	23632	3	538	9	N	489	555	1			109
05	39184	X	21893	-0-	-17291	-0-	21465	3	428	9	N	389	361	1			137
06	37920	X	22783	-0-	-15137	-0-	22330	3	453	9	N	412	373	1			176
07	30194	X	19153	-0-	-11041	-0-	18770	3	383	9	N	348	358	1			166
08	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					N	-0-					166

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
03	17112	X	16859	-0-	-253	-0-	5822	1	10161	3	Y	207	204	1			87
							648	4	228	9							
04	12570	X	11989	-0-	-581	-0-	2306	1	8898	3	Y	174	199	1			62
							594	4	191	9							
05	12989	X	10151	-0-	-2838	-0-	9730	3	241	4	Y	164	127	1			99
							180	9									
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	5241	1	9840	3	Y	142	192	1			49
							9	4	156	9							
07	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	6435	1	9593	3	Y	164	100	1			113
							7	4	180	9							
08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	6896	1	9088	3	Y	138	97	1			154
							12	4	152	9							

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
03	25699	X	19494	-0-	-6205	-0-	6831	1	11923	3	Y	175	174	1			73
							547	4	193	9							
04	19380	X	13811	-0-	-5569	-0-	2700	1	10421	3	Y	153	172	1			54
							522	4	168	9							
05	20026	X	11216	-0-	-8810	-0-	10848	3	210	4	Y	144	111	1			87
							158	9									
06	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	5718	1	10735	3	Y	119	165	1			41
							7	4	131	9							
07	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	7154	1	10665	3	Y	144	86	1			99
							6	4	158	9							
08	19499	X	18338	-0-	-1161	-0-	7851	1	10347	3	Y	118	84	1			133
							10	4	130	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

03	26381	X	13005	-0-	-13376	-0-	882	1	12123	3	N	-0-			-0-
04	23010	X	21379	-0-	-1631	-0-	882	1	20497	3	N	-0-			-0-
05	21638	X	19980	-0-	-1658	-0-	669	1	19311	3	N	-0-			-0-
06	19230	X	10659	-0-	-8571	-0-	332	1	10327	3	N	-0-			-0-
07	22103	X	14834	-0-	-7269	-0-	463	1	14371	3	N	-0-			-0-
08	22103	X	16147	-0-	-5956	-0-	602	1	15545	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

03	32860	X	24678	-0-	-8182	-0-	1674	1	23004	3	N	-0-			-0-
04	31800	X	21778	-0-	-10022	-0-	914	1	20864	3	N	-0-			-0-
05	30969	X	23775	-0-	-7194	-0-	796	1	22979	3	N	-0-			-0-
06	27480	X	21610	-0-	-5870	-0-	672	1	20938	3	N	-0-			-0-
07	26846	X	21151	-0-	-5695	-0-	680	1	20471	3	N	-0-			-0-
08	24676	X	20877	-0-	-3799	-0-	779	1	20098	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

03	31465	X	22089	-0-	-9376	-0-	471	1	21618	3	N	-0-			-0-
04	27510	X	18398	-0-	-9112	-0-	401	1	17997	3	N	-0-			-0-
05	23994	X	16845	-0-	-7149	-0-	227	1	16618	3	N	-0-			-0-
06	23220	X	18838	-0-	-4382	-0-	305	1	18533	3	N	-0-			-0-
07	23994	X	17062	-0-	-6932	-0-	270	1	16792	3	N	-0-			-0-
08	22103	X	17419	-0-	-4684	-0-	345	1	17074	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

03	23653	X	18845	-0-	-4808	-0-	402	1	18443	3	N	-0-			-0-
04	21330	X	18042	-0-	-3288	-0-	393	1	17649	3	N	-0-			-0-
05	19530	X	19234	-0-	-296	-0-	259	1	18975	3	N	-0-			-0-
06	18900	X	17692	-0-	-1208	-0-	287	1	17405	3	N	-0-			-0-
07	19530	X	15499	-0-	-4031	-0-	245	1	15254	3	N	-0-			-0-
08	19220	X	14626	-0-	-4594	-0-	290	1	14336	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

03	29295	X	23523	-0-	-5772	-0-	1596	1	21927	3	N	-0-			-0-
04	26940	X	18724	-0-	-8216	-0-	786	1	17938	3	N	-0-			-0-
05	26102	X	14495	-0-	-11607	-0-	485	1	14010	3	N	-0-			-0-
06	25260	X	18430	-0-	-6830	-0-	573	1	17857	3	N	-0-			-0-
07	26040	X	16547	-0-	-9493	-0-	532	1	16015	3	N	-0-			-0-
08	23529	X	13834	-0-	-9695	-0-	516	1	13318	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

03	26598	X	18013	-0-	-8585	-0-	345	1	17668	3	N	-0-			-0-
04	25260	X	17517	-0-	-7743	-0-	346	1	17171	3	N	-0-			-0-
05	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	240	1	20568	3	N	-0-			-0-
06	18900	X	17351	-0-	-1549	-0-	248	1	17103	3	N	-0-			-0-
07	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	295	1	19650	3	N	-0-			-0-
08	20801	X	17413	-0-	-3388	-0-	320	1	17093	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21421	X	12594	-0-	-8827	-0-	947	1	11647	3	N	-0-					-0-
04	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-	1198	1	20998	3	N	-0-					-0-
05	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	1209	1	25325	3	N	-0-					-0-
06	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	1243	1	23016	3	N	-0-					-0-
07	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	1225	1	21913	3	N	-0-					-0-
08	26536	X	12647	-0-	-13889	-0-	879	1	11768	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44826	X	8713	-0-	-36113	-0-	386	1	8327	3	N	-0-					-0-
04	51959	X	51959	-0-	-0-	-0-	938	1	51021	3	N	-0-					-0-
05	44546	X	44546	-0-	-0-	-0-	394	1	44152	3	N	-0-					-0-
06	44504	X	44504	-0-	-0-	-0-	514	1	43990	3	N	-0-					-0-
07	53692	X	41867	-0-	-11825	-0-	495	1	41372	3	N	-0-					-0-
08	53692	X	39762	-0-	-13930	-0-	608	1	39154	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27652	X	13471	-0-	-14181	-0-	1013	1	12458	3	N	-0-					-0-
04	26760	X	20004	-0-	-6756	-0-	1078	1	18926	3	N	-0-					-0-
05	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	1206	1	25266	3	N	-0-					-0-
06	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1216	1	22520	3	N	-0-					-0-
07	24211	X	22367	-0-	-1844	-0-	1184	1	21183	3	N	-0-					-0-
08	26474	X	21010	-0-	-5464	-0-	1460	1	19550	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66528	X	66528	-0-	-0-	-0-	2176	1	64352	3	N	-0-					-0-
04	45960	X	41670	-0-	-4290	-0-	807	1	40863	3	N	-0-					-0-
05	47492	X	4184	-0-	-43308	-0-	37	1	4147	3	N	-0-					-0-
06	58440	X	56556	-0-	-1884	-0-	654	1	55902	3	N	-0-					-0-
07	60388	X	45166	-0-	-15222	-0-	534	1	44632	3	N	-0-					-0-
08	60388	X	41654	-0-	-18734	-0-	635	1	41019	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77691	X	77691	-0-	-0-	-0-	2542	1	75149	3	N	-0-					-0-
04	50124	X	50124	-0-	-0-	-0-	971	1	49153	3	N	-0-					-0-
05	43679	X	14557	-0-	-29122	-0-	129	1	14428	3	N	-0-					-0-
06	50400	X	46667	-0-	-3733	-0-	539	1	46128	3	N	-0-					-0-
07	52080	X	35222	-0-	-16858	-0-	416	1	34806	3	N	-0-					-0-
08	52080	X	28673	-0-	-23407	-0-	437	1	28236	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32271	X	26402	-0-	-5869	-0-	26402	3			N	-0-					-0-
04	29040	X	27137	-0-	-1903	-0-	8	1	27129	3	N	-0-					-0-
05	30008	X	24882	-0-	-5126	-0-	24882	3			N	-0-					-0-
06	28110	X	22859	-0-	-5251	-0-	22859	3			N	-0-					-0-
07	28055	X	24353	-0-	-3702	-0-	24353	3			N	-0-					-0-
08	28055	X	24150	-0-	-3905	-0-	24150	3			N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64821	X	19770	-0-	-45051	-0-	877	1	18893	3	N	-0-					-0-
04	55560	X	49525	-0-	-6035	-0-	894	1	48631	3	N	-0-					-0-
05	49197	X	46842	-0-	-2355	-0-	414	1	46428	3	N	-0-					-0-
06	47280	X	47067	-0-	-213	-0-	544	1	46523	3	N	-0-					-0-
07	51181	X	44497	-0-	-6684	-0-	526	1	43971	3	N	-0-					-0-
08	51181	X	42998	-0-	-8183	-0-	658	1	42340	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36394	X	18980	-0-	-17414	-0-	253	1	18727	3	N	-0-					-0-
04	35220	X	3041	-0-	-32179	-0-	55	1	2986	3	N	-0-					-0-
05	36394	X	15476	-0-	-20918	-0-	70	1	15406	3	N	-0-					-0-
06	35220	X	14589	-0-	-20631	-0-	263	1	14326	3	N	-0-					-0-
07	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					-0-
08	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	411	1	12875	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38068	X	27341	-0-	-10727	-0-	364	1	26977	3	N	-0-					-0-
04	36840	X	4568	-0-	-32272	-0-	83	1	4485	3	N	-0-					-0-
05	30628	X	26674	-0-	-3954	-0-	121	1	26553	3	N	-0-					-0-
06	26460	X	31800	-0-	5340	-0-	481	1	31319	3	N	-0-					-0-
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					-0-
08	32587	X	32587	-0-	-0-	-0-	1008	1	31579	3	N	-0-					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36301	X	32833	-0-	-3468	-0-	32833	3			N	-0-					-0-
04	34620	X	28619	-0-	-6001	-0-	8	1	28611	3	N	-0-					-0-
05	35774	X	28706	-0-	-7068	-0-	28706	3			N	-0-					-0-
06	34620	X	28711	-0-	-5909	-0-	28711	3			N	-0-					-0-
07	32829	X	28226	-0-	-4603	-0-	28226	3			N	-0-					-0-
08	32829	X	27297	-0-	-5532	-0-	27297	3			N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	219	1	18562	3	Y	324	319	1			40
							6	4	356	9							
04	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	228	1	17608	3	Y	319	276	1			83
							4	4	351	9							
05	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	191	1	14641	3	Y	278	330	1			31
							306	9									
06	19980	X	12437	-0-	-7543	-0-	360	1	11771	3	Y	277	245	1			63
							1	4	305	9							
07	23529	X	10516	-0-	-13013	-0-	437	1	9851	3	Y	207	240	1			30
							228	9									
08	19158	X	9627	-0-	-9531	-0-	395	1	8943	3	Y	259	248	1			41
							4	4	285	9							

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1312	-0-	-2842	-0-	7	1	595	3	Y	381	356	1			47
							291	4	419	9							
04	4020	X	230	-0-	-3790	-0-	1	1	43	3	Y	150	158	1			39
							21	4	165	9							
05	4154	X	225	-0-	-3929	-0-	1	1	79	3	Y	132	156	1			15
							145	9									
06	3060	X	2391	-0-	-669	-0-	60	1	1972	3	Y	207	175	1			47
							131	4	228	9							
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	85	1	1916	3	Y	296	301	1			42
							67	4	326	9							
08	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	785	1	17749	3	Y	627	569	1			100
							126	4	690	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
03	29822	X	27055	-0-	-2767	-0-	27055	3			N	-0-			-0-
04	27270	X	22510	-0-	-4760	-0-	7	1	22503	3	N	-0-			-0-
05	28179	X	23178	-0-	-5001	-0-	23178	3			N	-0-			-0-
06	27270	X	23242	-0-	-4028	-0-	23242	3			N	-0-			-0-
07	27063	X	24095	-0-	-2968	-0-	24095	3			N	-0-			-0-
08	27063	X	23920	-0-	-3143	-0-	23920	3			N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

03	21266	X	20083	-0-	-1183	-0-	384	1	19699	3	N	-0-			-0-
04	20520	X	16474	-0-	-4046	-0-	297	1	16177	3	N	-0-			-0-
05	25668	X	18868	-0-	-6800	-0-	167	1	18701	3	N	-0-			-0-
06	24840	X	18221	-0-	-6619	-0-	211	1	18010	3	N	-0-			-0-
07	25668	X	18404	-0-	-7264	-0-	217	1	18187	3	N	-0-			-0-
08	20088	X	17975	-0-	-2113	-0-	275	1	17700	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

03	19778	X	17537	-0-	-2241	-0-	335	1	17202	3	N	-0-			-0-
04	18330	X	15735	-0-	-2595	-0-	284	1	15451	3	N	-0-			-0-
05	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	172	1	19334	3	N	-0-			-0-
06	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	200	1	17066	3	N	-0-			-0-
07	17825	X	17230	-0-	-595	-0-	204	1	17026	3	N	-0-			-0-
08	19499	X	16550	-0-	-2949	-0-	253	1	16297	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

03	36239	X	28638	-0-	-7601	-0-	1270	1	27368	3	N	-0-			-0-
04	32910	X	21882	-0-	-11028	-0-	395	1	21487	3	N	-0-			-0-
05	30411	X	28529	-0-	-1882	-0-	252	1	28277	3	N	-0-			-0-
06	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	993	1	30922	3	N	-0-			-0-
07	34027	X	34027	-0-	-0-	-0-	1094	1	32933	3	N	-0-			-0-
08	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	1210	1	31220	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

03	39713	X	39713	-0-	-0-	-0-	1761	1	37952	3	N	-0-			-0-
04	41255	X	41255	-0-	-0-	-0-	745	1	40510	3	N	-0-			-0-
05	37858	X	37858	-0-	-0-	-0-	335	1	37523	3	N	-0-			-0-
06	38430	X	37365	-0-	-1065	-0-	1163	1	36202	3	N	-0-			-0-
07	42625	X	35610	-0-	-7015	-0-	1145	1	34465	3	N	-0-			-0-
08	42625	X	33857	-0-	-8768	-0-	1263	1	32594	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

03	45384	X	35060	-0-	-10324	-0-	467	1	34593	3	N	-0-			-0-
04	43920	X	5731	-0-	-38189	-0-	104	1	5627	3	N	-0-			-0-
05	45384	X	24088	-0-	-21296	-0-	110	1	23978	3	N	-0-			-0-
06	39570	X	30346	-0-	-9224	-0-	508	1	29838	3	N	-0-			-0-
07	35061	X	-0-	-0-	-35061	-0-					N	-0-			-0-
08	35061	X	20967	-0-	-14094	-0-	649	1	20318	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

03	22816	X	20332	-0-	-2484	-0-	271	1	20061	3	N	-0-			-0-
04	22080	X	3853	-0-	-18227	-0-	70	1	3783	3	N	-0-			-0-
05	22816	X	15744	-0-	-7072	-0-	72	1	15672	3	N	-0-			-0-
06	20580	X	18450	-0-	-2130	-0-	250	1	18200	3	N	-0-			-0-
07	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-			-0-
08	20336	X	18903	-0-	-1433	-0-	585	1	18318	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	30535	X	23781	-0-	-6754	-0-	23781	3			N	-0-			-0-
04	23790	X	19586	-0-	-4204	-0-	6	1	19580	3	N	-0-			-0-
05	24583	X	24119	-0-	-464	-0-	24119	3			N	-0-			-0-
06	23790	X	21687	-0-	-2103	-0-	21687	3			N	-0-			-0-
07	23777	X	21350	-0-	-2427	-0-	21350	3			N	-0-			-0-
08	24118	X	21480	-0-	-2638	-0-	21480	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	30535	X	24508	-0-	-6027	-0-	24508	3			N	-0-			-0-
04	27240	X	23135	-0-	-4105	-0-	7	1	23128	3	N	-0-			-0-
05	27931	X	22208	-0-	-5723	-0-	22208	3			N	-0-			-0-
06	26760	X	20478	-0-	-6282	-0-	20478	3			N	-0-			-0-
07	24521	X	21942	-0-	-2579	-0-	21942	3			N	-0-			-0-
08	24521	X	20460	-0-	-4061	-0-	20460	3			N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	69905	X	46268	-0-	-23637	-0-	1514	1	44754	3	N	-0-			-0-
04	61200	X	58672	-0-	-2528	-0-	1137	1	57535	3	N	-0-			-0-
05	65751	X	39426	-0-	-26325	-0-	349	1	39077	3	N	-0-			-0-
06	63630	X	49862	-0-	-13768	-0-	576	1	49286	3	N	-0-			-0-
07	65751	X	36735	-0-	-29016	-0-	434	1	36301	3	N	-0-			-0-
08	60636	X	44582	-0-	-16054	-0-	679	1	43903	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	82584	X	67807	-0-	-14777	-0-	2218	1	65589	3	N	-0-			-0-
04	76170	X	61311	-0-	-14859	-0-	1188	1	60123	3	N	-0-			-0-
05	88908	X	39116	-0-	-49792	-0-	346	1	38770	3	N	-0-			-0-
06	86040	X	66343	-0-	-19697	-0-	767	1	65576	3	N	-0-			-0-
07	88908	X	57710	-0-	-31198	-0-	682	1	57028	3	N	-0-			-0-
08	67797	X	62087	-0-	-5710	-0-	946	1	61141	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	46531	X	36361	-0-	-10170	-0-	2467	1	33894	3	N	-0-			-0-
04	45030	X	30175	-0-	-14855	-0-	1267	1	28908	3	N	-0-			-0-
05	42067	X	33744	-0-	-8323	-0-	1130	1	32614	3	N	-0-			-0-
06	38040	X	16968	-0-	-21072	-0-	528	1	16440	3	N	-0-			-0-
07	38502	X	14203	-0-	-24299	-0-	456	1	13747	3	N	-0-			-0-
08	36363	X	20527	-0-	-15836	-0-	766	1	19761	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	45136	X	31672	-0-	-13464	-0-	2149	1	29523	3	N	-0-			-0-
04	43680	X	26184	-0-	-17496	-0-	1099	1	25085	3	N	-0-			-0-
05	36735	X	30092	-0-	-6643	-0-	1008	1	29084	3	N	-0-			-0-
06	32370	X	16609	-0-	-15761	-0-	517	1	16092	3	N	-0-			-0-
07	32767	X	19173	-0-	-13594	-0-	601	1	18572	3	N	-0-			-0-
08	31682	X	22311	-0-	-9371	-0-	832	1	21479	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	41633	X	40437	-0-	-1196	-0-	2743	1	37694	3	N	-0-			-0-
04	44640	X	-0-	-0-	-44640	-0-					N	-0-			-0-
05	46128	X	38843	-0-	-7285	-0-	1301	1	37542	3	N	-0-			-0-
06	44640	X	34279	-0-	-10361	-0-	2142	1	32137	3	N	-0-			-0-
07	44113	X	33549	-0-	-10564	-0-	1111	1	32438	3	N	-0-			-0-
08	40424	X	32365	-0-	-8059	-0-	1001	1	31364	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

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
03	41395	X	41395	-0-	-0-	-0-	2808	1	38587	3	N	-0-			-0-
04	45630	X	-0-	-0-	-45630	-0-					N	-0-			-0-
05	47151	X	37823	-0-	-9328	-0-	1267	1	36556	3	N	-0-			-0-
06	45630	X	34607	-0-	-11023	-0-	2160	1	32447	3	N	-0-			-0-
07	44423	X	33169	-0-	-11254	-0-	1098	1	32071	3	N	-0-			-0-
08	41385	X	31544	-0-	-9841	-0-	976	1	30568	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62372	X	59176	-0-	-3196	-0-	59176	3			N	-0-			-0-
04	55350	X	50989	-0-	-4361	-0-	15	1	50974	3	N	-0-			-0-
05	57849	X	57849	-0-	-0-	-0-	57849	3			N	-0-			-0-
06	57270	X	56073	-0-	-1197	-0-	56073	3			N	-0-			-0-
07	59179	X	45873	-0-	-13306	-0-	45873	3			N	-0-			-0-
08	59179	X	51818	-0-	-7361	-0-	51818	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	52204	X	48160	-0-	-4044	-0-	48160	3			N	-0-			-0-
04	47730	X	43167	-0-	-4563	-0-	13	1	43154	3	N	-0-			-0-
05	47833	X	43189	-0-	-4644	-0-	43189	3			N	-0-			-0-
06	46620	X	37298	-0-	-9322	-0-	37298	3			N	-0-			-0-
07	48174	X	41536	-0-	-6638	-0-	41536	3			N	-0-			-0-
08	48174	X	40250	-0-	-7924	-0-	40250	3			N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	56885	X	45720	-0-	-11165	-0-	2028	1	43692	3	N	-0-			-0-
04	53580	X	35911	-0-	-17669	-0-	648	1	35263	3	N	-0-			-0-
05	52297	X	44226	-0-	-8071	-0-	391	1	43835	3	N	-0-			-0-
06	49570	X	49570	-0-	-0-	-0-	1542	1	48028	3	N	-0-			-0-
07	53262	X	53262	-0-	-0-	-0-	1713	1	51549	3	N	-0-			-0-
08	50561	X	50561	-0-	-0-	-0-	1886	1	48675	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29357	X	25517	-0-	-3840	-0-	1132	1	24385	3	N	-0-			-0-
04	29490	X	18372	-0-	-11118	-0-	332	1	18040	3	N	-0-			-0-
05	30473	X	26421	-0-	-4052	-0-	234	1	26187	3	N	-0-			-0-
06	32731	X	32731	-0-	-0-	-0-	1018	1	31713	3	N	-0-			-0-
07	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	1009	1	30353	3	N	-0-			-0-
08	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	1080	1	27866	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	77314	X	55048	-0-	-22266	-0-	733	1	54315	3	N	-0-			-0-
04	68610	X	9223	-0-	-59387	-0-	167	1	9056	3	N	-0-			-0-
05	66526	X	51430	-0-	-15096	-0-	234	1	51196	3	N	-0-			-0-
06	58740	X	55188	-0-	-3552	-0-	889	1	54299	3	N	-0-			-0-
07	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-			-0-
08	55056	X	54004	-0-	-1052	-0-	1670	1	52334	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	77841	X	72720	-0-	-5121	-0-	969	1	71751	3	N	-0-			-0-
04	70590	X	12389	-0-	-58201	-0-	224	1	12165	3	N	-0-			-0-
05	69130	X	61678	-0-	-7452	-0-	281	1	61397	3	N	-0-			-0-
06	71277	X	71277	-0-	-0-	-0-	899	1	70378	3	N	-0-			-0-
07	72726	X	-0-	-0-	-72726	-0-					N	-0-			-0-
08	72726	X	62535	-0-	-10191	-0-	1934	1	60601	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

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
03	279558	X	66232	-0-	-213326	-0-	2167	1	64065	3	N	-0-			-0-
04	270540	X	100142	-0-	-170398	-0-	1937	1	98205	3	N	-0-			-0-
05	279558	X	89909	-0-	-189649	-0-	795	1	89114	3	N	-0-			-0-
06	170190	X	105696	-0-	-64494	-0-	1221	1	104475	3	N	-0-			-0-
07	150474	X	104611	-0-	-45863	-0-	1236	1	103375	3	N	-0-			-0-
08	103478	X	93624	-0-	-9854	-0-	1426	1	92198	3	N	-0-			-0-

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
03	150877	X	63083	-0-	-87794	-0-	2064	1	61019	3	N	-0-			-0-
04	145380	X	83088	-0-	-62292	-0-	1604	1	81484	3	N	-0-			-0-
05	153967	X	153967	-0-	-0-	-0-	1361	1	152606	3	N	-0-			-0-
06	145380	X	121656	-0-	-23724	-0-	1406	1	120250	3	N	-0-			-0-
07	141546	X	109255	-0-	-32291	-0-	1291	1	107964	3	N	-0-			-0-
08	153977	X	95270	-0-	-58707	-0-	1451	1	93819	3	N	-0-			-0-

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	115011	X	115011	-0-	-0-	-0-	3762	1	111249	3	N	-0-			-0-
04	103638	X	103638	-0-	-0-	-0-	1884	1	101754	3	N	-0-			-0-
05	102388	X	102388	-0-	-0-	-0-	905	1	101483	3	N	-0-			-0-
06	111300	X	97805	-0-	-13495	-0-	1130	1	96675	3	N	-0-			-0-
07	115010	X	93527	-0-	-21483	-0-	1105	1	92422	3	N	-0-			-0-
08	115010	X	87037	-0-	-27973	-0-	1326	1	85711	3	N	-0-			-0-

BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	145638	X	107305	-0-	-38333	-0-	3510	1	103795	3	N	-0-			-0-
04	132120	X	100002	-0-	-32118	-0-	1935	1	98067	3	N	-0-			-0-
05	127875	X	96865	-0-	-31010	-0-	856	1	96009	3	N	-0-			-0-
06	116670	X	87217	-0-	-29453	-0-	1008	1	86209	3	N	-0-			-0-
07	107291	X	87019	-0-	-20272	-0-	1028	1	85991	3	N	-0-			-0-
08	107291	X	82743	-0-	-24548	-0-	1261	1	81482	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	140012	X	140012	-0-	-0-	-0-	4580	1	135432	3	N	-0-			-0-
04	111728	X	111728	-0-	-0-	-0-	2163	1	109565	3	N	-0-			-0-
05	100716	X	100716	-0-	-0-	-0-	890	1	99826	3	N	-0-			-0-
06	135510	X	89521	-0-	-45989	-0-	1034	1	88487	3	N	-0-			-0-
07	140027	X	84015	-0-	-56012	-0-	993	1	83022	3	N	-0-			-0-
08	140027	X	70008	-0-	-70019	-0-	1067	1	68941	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	113688	X	113688	-0-	-0-	-0-	3719	1	109969	3	N	-0-			-0-
04	123347	X	123347	-0-	-0-	-0-	2388	1	120959	3	N	-0-			-0-
05	111424	X	111424	-0-	-0-	-0-	985	1	110439	3	N	-0-			-0-
06	110010	X	102756	-0-	-7254	-0-	1187	1	101569	3	N	-0-			-0-
07	127472	X	98460	-0-	-29012	-0-	1163	1	97297	3	N	-0-			-0-
08	127472	X	92903	-0-	-34569	-0-	1415	1	91488	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	148862	X	90740	-0-	-58122	-0-	4024	1	86716	3	N	-0-			-0-
04	128550	X	67838	-0-	-60712	-0-	1225	1	66613	3	N	-0-			-0-
05	114049	X	70638	-0-	-43411	-0-	624	1	70014	3	N	-0-			-0-
06	105750	X	70738	-0-	-35012	-0-	817	1	69921	3	N	-0-			-0-
07	98363	X	36534	-0-	-61829	-0-	432	1	36102	3	N	-0-			-0-
08	90737	X	57006	-0-	-33731	-0-	872	1	56134	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 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
03	107012	X	82067	-0-	-24945	-0-	3640	1	78427	3	N	-0-					-0-
04	103560	X	64751	-0-	-38809	-0-	1169	1	63582	3	N	-0-					-0-
05	94798	X	74067	-0-	-20731	-0-	655	1	73412	3	N	-0-					-0-
06	90030	X	71919	-0-	-18111	-0-	831	1	71088	3	N	-0-					-0-
07	85064	X	36783	-0-	-48281	-0-	435	1	36348	3	N	-0-					-0-
08	82057	X	49452	-0-	-32605	-0-	757	1	48695	3	N	-0-					-0-

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
03	180947	X	131345	-0-	-49602	-0-	2514	1	128831	3	N	-0-					-0-
04	144120	X	107070	-0-	-37050	-0-	2116	1	104954	3	N	-0-					-0-
05	148924	X	101459	-0-	-47465	-0-	1172	1	100287	3	N	-0-					-0-
06	144120	X	118317	-0-	-25803	-0-	1688	1	116629	3	N	-0-					-0-
07	138043	X	107413	-0-	-30630	-0-	1590	1	105823	3	N	-0-					-0-
08	131347	X	88360	-0-	-42987	-0-	1622	1	86738	3	N	-0-					-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
03	189782	X	134977	-0-	-54805	-0-	2584	1	132393	3	N	-0-					-0-
04	153180	X	111035	-0-	-42145	-0-	2194	1	108841	3	N	-0-					-0-
05	158286	X	117499	-0-	-40787	-0-	1357	1	116142	3	N	-0-					-0-
06	153180	X	115618	-0-	-37562	-0-	1650	1	113968	3	N	-0-					-0-
07	149141	X	108678	-0-	-40463	-0-	1609	1	107069	3	N	-0-					-0-
08	134974	X	88546	-0-	-46428	-0-	1625	1	86921	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124651	X	40950	-0-	-83701	-0-	705	1	39332	3	Y	489	529	1			13
							375	4	538	9							
04	T. A.		126570	-0-	126570	126570	1165	1	122994	3	Y	1136	1026	1			123
							1161	4	1250	9							
05	T. A.		110411	-0-	110411	236981	1129	1	107461	3	Y	882	902	1			103
							851	4	970	9							
06	T. A.		101784	-0-	101784	338765	1145	1	99193	3	Y	797	750	1			150
							569	4	877	9							
07	T. A.		71278	-0-	71278	410043	1128	1	68986	3	Y	546	674	1			22
							563	4	601	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	410043					Y	-0-					22

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
03	349928	X	67217	-0-	-282711	-0-	2981	1	64236	3	N	-0-					-0-
04	300720	X	220198	-0-	-80522	-0-	3976	1	216222	3	N	-0-					-0-
05	257920	X	178386	-0-	-79534	-0-	1577	1	176809	3	N	-0-					-0-
06	248010	X	208049	-0-	-39961	-0-	2404	1	205645	3	N	-0-					-0-
07	227540	X	197377	-0-	-30163	-0-	2332	1	195045	3	N	-0-					-0-
08	227540	X	178113	-0-	-49427	-0-	2725	1	175388	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS H SOUTH WELL #: 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
03	118978	X	33183	-0-	-85795	-0-	565	1	31511	3	Y	734	749	1			20
							300	4	807	9							
04	T. A.		113813	-0-	113813	113813	1041	1	109863	3	Y	1702	1538	1			184
							1037	4	1872	9							
05	T. A.		101808	-0-	101808	215621	1038	1	98818	3	Y	1063	1123	1			124
							783	4	1169	9							
06	T. A.		92506	-0-	92506	308127	1040	1	90133	3	Y	742	726	1			140
							517	4	816	9							
07	T. A.		66637	-0-	66637	374764	1055	1	64536	3	Y	472	593	1			19
							527	4	519	9							
08	T. A.		4205	-0-	4205	378969	222	1	3921	3	Y	-0-					19
							62	4									

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
03	68572	X	31265	-0-	-37307	-0-	926	1	30339	3	N	-0-					-0-
04	65970	X	28489	-0-	-37481	-0-	795	1	27694	3	N	-0-					-0-
05	60047	X	27026	-0-	-33021	-0-	765	1	26261	3	N	-0-					-0-
06	52350	X	31306	-0-	-21044	-0-	954	1	30352	3	N	-0-					-0-
07	53909	X	6853	-0-	-47056	-0-	6077	1	776	3	N	-0-					-0-
*08	130955	X	130955	-0-	-0-	-0-	1187	1	129768	3	N	-0-					-0-

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
03	88412	X	61124	-0-	-27288	-0-	1067	1	59490	3	Y	-0-					-0-
							567	4									
04	85560	X	55255	-0-	-30305	-0-	514	1	54229	3	Y	-0-					-0-
							512	4									
05	80104	X	51697	-0-	-28407	-0-	533	1	50762	3	Y	-0-					-0-
							402	4									
06	71280	X	51684	-0-	-19596	-0-	586	1	50807	3	Y	-0-					-0-
							291	4									
07	61349	X	43468	-0-	-17881	-0-	694	1	42428	3	Y	-0-					-0-
							346	4									
08	61132	X	60909	-0-	-223	-0-	3214	1	56794	3	Y	-0-					-0-
							901	4									

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329158	X	41069	-0-	-288089	-0-	1821	1	39248	3	N	-0-					-0-
04	284250	X	186469	-0-	-97781	-0-	3367	1	183102	3	N	-0-					-0-
05	252402	X	162378	-0-	-90024	-0-	1435	1	160943	3	N	-0-					-0-
06	226140	X	150603	-0-	-75537	-0-	1740	1	148863	3	N	-0-					-0-
07	199826	X	148606	-0-	-51220	-0-	1756	1	146850	3	N	-0-					-0-
08	192696	X	139703	-0-	-52993	-0-	2137	1	137566	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238669	X	108182	-0-	-130487	-0-	2074	1	106108	3	N	-0-					-0-
04	198630	X	87718	-0-	-110912	-0-	1584	1	86134	3	N	-0-					-0-
05	175677	X	90018	-0-	-85659	-0-	796	1	89222	3	N	-0-					-0-
06	143940	X	72247	-0-	-71693	-0-	835	1	71412	3	N	-0-					-0-
07	130789	X	75340	-0-	-55449	-0-	890	1	74450	3	N	-0-					-0-
08	108190	X	73226	-0-	-34964	-0-	1119	1	72107	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
RETAMA RANCH WELL #: 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
03	158100	X	119282	-0-	-38818	-0-	2287	1	116995	3	N	-0-					-0-
04	153000	X	102495	-0-	-50505	-0-	1850	1	100645	3	N	-0-					-0-
05	158100	X	101300	-0-	-56800	-0-	895	1	100405	3	N	-0-					-0-
06	153000	X	81401	-0-	-71599	-0-	941	1	80460	3	N	-0-					-0-
07	145390	X	82149	-0-	-63241	-0-	971	1	81178	3	N	-0-					-0-
08	119288	X	77855	-0-	-41433	-0-	1190	1	76665	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

03	244621	X	136150	-0-	-108471	-0-	2610	1	133540	3	N	-0-					-0-
04	236730	X	108076	-0-	-128654	-0-	1951	1	106125	3	N	-0-					-0-
05	208444	X	108379	-0-	-100065	-0-	958	1	107421	3	N	-0-					-0-
06	179280	X	88298	-0-	-90982	-0-	1020	1	87278	3	N	-0-					-0-
07	165881	X	90635	-0-	-75246	-0-	1071	1	89564	3	N	-0-					-0-
08	136152	X	87050	-0-	-49102	-0-	1331	1	85719	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

03	276551	X	130908	-0-	-145643	-0-	2510	1	128398	3	N	-0-					-0-
04	229590	X	105547	-0-	-124043	-0-	1905	1	103642	3	N	-0-					-0-
05	203329	X	108479	-0-	-94850	-0-	959	1	107520	3	N	-0-					-0-
06	167640	X	89327	-0-	-78313	-0-	1032	1	88295	3	N	-0-					-0-
07	156519	X	93888	-0-	-62631	-0-	1109	1	92779	3	N	-0-					-0-
08	130913	X	92286	-0-	-38627	-0-	1411	1	90875	3	N	-0-					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

03	58249	X	45688	-0-	-12561	-0-	903	1	43367	3	Y	1000	1020	1			110
							318	4	1100	9							
04	54600	X	41370	-0-	-13230	-0-	847	1	39290	3	Y	888	849	1			149
							256	4	977	9							
05	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	947	1	41939	3	Y	920	948	1			121
							235	4	1012	9							
06	40565	X	40565	-0-	-0-	-0-	862	1	38400	3	Y	982	913	1			190
							223	4	1080	9							
07	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	784	1	22594	3	Y	528	545	1			173
							83	4	581	9							
*08	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	2105	1	27357	3	Y	549	586	1			136
							26	4	604	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

03	54591	X	43939	-0-	-10652	-0-	862	1	41416	3	Y	1150	1165	1			127
							396	4	1265	9							
04	50550	X	35764	-0-	-14786	-0-	723	1	33527	3	Y	999	958	1			168
							415	4	1099	9							
05	41044	X	36888	-0-	-4156	-0-	785	1	34742	3	Y	1057	1086	1			139
							198	4	1163	9							
06	39720	X	35270	-0-	-4450	-0-	748	1	33357	3	Y	885	853	1			171
							191	4	974	9							
07	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	691	1	19930	3	Y	416	451	1			136
							80	4	458	9							
*08	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	1765	1	22941	3	Y	318	375	1			79
							25	4	350	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
03	82057	X	45440	-0-	-36617	-0-	893	1	42915	3	Y	1201	1213	1		133
							311	4	1321	9						
04	67590	X	40393	-0-	-27197	-0-	823	1	38153	3	Y	1064	1018	1		179
							247	4	1170	9						
05	41199	X	40418	-0-	-781	-0-	861	1	38130	3	Y	1103	1137	1		145
							214	4	1213	9						
06	39870	X	37986	-0-	-1884	-0-	807	1	35959	3	Y	924	890	1		179
							204	4	1016	9						
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	95	1	2734	3	Y	171	294	1		56
							7	4	188	9						
*08	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	1890	1	24570	3	Y	980	794	1		242
							31	4	1078	9						

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543

03	226052	X	-0-	-0-	-226052	-0-					N	-0-				-0-
04	186540	X	-0-	-0-	-186540	-0-					N	-0-				-0-
05	164641	X	-0-	-0-	-164641	-0-					N	-0-				-0-
06	113280	X	-0-	-0-	-113280	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

03	227850	X	110260	-0-	-117590	-0-	3607	1	106653	3	N	-0-				-0-
04	218190	X	93807	-0-	-124383	-0-	1817	1	91990	3	N	-0-				-0-
05	145142	X	199	-0-	-144943	-0-	2	1	197	3	N	-0-				-0-
06	140460	X	187	-0-	-140273	-0-	2	1	185	3	N	-0-				-0-
07	121396	X	-0-	-0-	-121396	-0-					N	-0-				-0-
08	110267	X	-0-	-0-	-110267	-0-					N	-0-				-0-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307

03	84010	X	51826	-0-	-32184	-0-	1535	1	50291	3	N	-0-				-0-
04	77160	X	43015	-0-	-34145	-0-	1201	1	41814	3	N	-0-				-0-
05	69378	X	40825	-0-	-28553	-0-	1155	1	39670	3	N	-0-				-0-
06	57270	X	35555	-0-	-21715	-0-	1083	1	34472	3	N	-0-				-0-
07	56761	X	26301	-0-	-30460	-0-	23322	1	2979	3	N	-0-				-0-
*08	99667	X	99667	-0-	-0-	-0-	903	1	98764	3	N	-0-				-0-

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

03	91264	X	50690	-0-	-40574	-0-	569	1	48225	3	Y	1175	1152	1		145
							603	4	1293	9						
04	66000	X	48261	-0-	-17739	-0-	592	1	45827	3	Y	1115	969	1		291
							615	4	1227	9						
05	68200	X	40441	-0-	-27759	-0-	498	1	38226	3	Y	979	1161	1		109
							640	4	1077	9						
06	56280	X	39921	-0-	-16359	-0-	1147	1	37481	3	Y	946	840	1		215
							252	4	1041	9						
07	50189	X	36740	-0-	-13449	-0-	1522	1	34326	3	Y	775	879	1		111
							39	4	853	9						
08	50685	X	32945	-0-	-17740	-0-	1343	1	30370	3	Y	1002	953	1		160
							130	4	1102	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
03	76291	X	63915	-0-	-12376	-0-	727	1	61608	3	Y	1226	1201	1			152
							231	4	1349	9							
04	59685	X	59685	-0-	-0-	-0-	742	1	57439	3	Y	1162	1011	1			303
							226	4	1278	9							
05	54366	X	54366	-0-	-0-	-0-	682	1	52337	3	Y	1022	1211	1			114
							223	4	1124	9							
06	61920	X	49536	-0-	-12384	-0-	1436	1	46935	3	Y	986	876	1			224
							80	4	1085	9							
07	67425	X	63522	-0-	-3903	-0-	2659	1	59964	3	Y	807	916	1			115
							11	4	888	9							
08	63922	X	49114	-0-	-14808	-0-	2031	1	45937	3	Y	1019	971	1			163
							25	4	1121	9							

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

03	219170	X	149906	-0-	-69264	-0-	653	1	149253	3	N	-0-					-0-
04	196230	X	136452	-0-	-59778	-0-	577	1	135875	3	N	-0-					-0-
05	181133	X	137788	-0-	-43345	-0-	589	1	137199	3	N	-0-					-0-
06	167220	X	133002	-0-	-34218	-0-	543	1	132459	3	N	-0-					-0-
07	159309	X	130311	-0-	-28998	-0-	136	1	130175	3	N	-0-					-0-
08	149916	X	118083	-0-	-31833	-0-	77	1	118006	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

03	218891	X	153956	-0-	-64935	-0-	670	1	153286	3	N	-0-					-0-
04	195600	X	140413	-0-	-55187	-0-	593	1	139820	3	N	-0-					-0-
05	187674	X	135399	-0-	-52275	-0-	579	1	134820	3	N	-0-					-0-
06	165870	X	124187	-0-	-41683	-0-	507	1	123680	3	N	-0-					-0-
07	161758	X	116845	-0-	-44913	-0-	122	1	116723	3	N	-0-					-0-
08	153946	X	119349	-0-	-34597	-0-	77	1	119272	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048

03	983638	X	324105	-0-	-659533	-0-	275	1	310157	3	Y	10694	10489	1			409
							1910	4	11763	9							
04	295831	X	295831	-0-	-0-	-0-	248	1	285562	3	Y	8343	8476	1			276
							844	4	9177	9							
05	259051	X	259051	-0-	-0-	-0-	290	1	250908	3	Y	6755	6774	1			257
							422	4	7431	9							
06	227816	X	227816	-0-	-0-	-0-	302	1	220984	3	Y	5450	5612	1			95
							535	4	5995	9							
07	147696	X	147696	-0-	-0-	-0-	335	1	143399	3	Y	3408	3426	1			77
							213	4	3749	9							
08	55831	X	NO RPT	-0-	-55831	-0-					Y	NO RPT					77

STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586

03	983898	X	311252	-0-	-672646	-0-	263	1	296992	3	Y	11062	10853	1			423
							1829	4	12168	9							
04	277013	X	277013	-0-	-0-	-0-	231	1	266512	3	Y	8620	8757	1			286
							788	4	9482	9							
05	253409	X	253409	-0-	-0-	-0-	283	1	244838	3	Y	7160	7174	1			272
							412	4	7876	9							
06	214758	X	214758	-0-	-0-	-0-	284	1	207793	3	Y	5616	5790	1			98
							503	4	6178	9							
07	189922	X	189922	-0-	-0-	-0-	429	1	183630	3	Y	5082	5065	1			115
							273	4	5590	9							
08	57536	X	NO RPT	-0-	-57536	-0-					Y	NO RPT					115

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
03	609190	X	329326	-0-	-279864	-0-	280	1	316588	3	Y	9554	9367	1			366
							1949	4	10509	9							
04	316770	X	276073	-0-	-40697	-0-	232	1	266871	3	Y	7437	7557	1			246
							789	4	8181	9							
05	248123	X	248123	-0-	-0-	-0-	278	1	240838	3	Y	6002	6020	1			228
							405	4	6602	9							
06	254280	X	215171	-0-	-39109	-0-	285	1	209046	3	Y	4849	4993	1			84
							506	4	5334	9							
07	299150	X	188136	-0-	-111014	-0-	427	1	182608	3	Y	4390	4375	1			99
							272	4	4829	9							
08	327329	X	NO RPT	-0-	-327329	-0-					Y	NO RPT					99

STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	705335	X	227904	-0-	-477431	-0-	193	1	217651	3	Y	7927	7772	1			303
							1340	4	8720	9							
04	184620	X	184620	-0-	-0-	-0-	154	1	177147	3	Y	6177	6275	1			205
							524	4	6795	9							
05	159039	X	159039	-0-	-0-	-0-	177	1	152961	3	Y	5131	5141	1			195
							257	4	5644	9							
06	130340	X	130340	-0-	-0-	-0-	171	1	125439	3	Y	4024	4149	1			70
							304	4	4426	9							
07	114706	X	114706	-0-	-0-	-0-	258	1	110278	3	Y	3642	3630	1			82
							164	4	4006	9							
08	88226	X	NO RPT	-0-	-88226	-0-					Y	NO RPT					82

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242

03	SHUT IN		296703	-0-	296703	1464144	4096	1	292607	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		230282	-0-	230282	1694426	3338	1	226944	3	N	-0-					-0-
05	1893260	X	198834	-0-	-1694426	-0-	1039	1	197795	3	N	-0-					-0-
06	342000	X	156738	-0-	-185262	-0-	987	1	155751	3	N	-0-					-0-
07	353400	X	137977	-0-	-215423	-0-	742	1	137235	3	N	-0-					-0-
08	296701	X	86324	-0-	-210377	-0-	2748	1	83576	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059

03	SHUT IN		304040	-0-	304040	1430566	4198	1	299842	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		229112	-0-	229112	1659678	3321	1	225791	3	N	-0-					-0-
05	1853948	X	194270	-0-	-1659678	-0-	1015	1	193255	3	N	-0-					-0-
06	282000	X	159606	-0-	-122394	-0-	1005	1	158601	3	N	-0-					-0-
07	291400	X	141299	-0-	-150101	-0-	760	1	140539	3	N	-0-					-0-
08	291400	X	126318	-0-	-165082	-0-	1145	1	125173	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622

03	SHUT IN		144417	-0-	144417	857736	1994	1	142423	3	N	-0-					-0-
04	SHUT-IN		112204	-0-	112204	969940	1627	1	110577	3	N	-0-					-0-
05	1066316	X	96376	-0-	-969940	-0-	503	1	95873	3	N	-0-					-0-
06	190470	X	76668	-0-	-113802	-0-	484	1	76184	3	N	-0-					-0-
07	196819	X	64752	-0-	-132067	-0-	348	1	64404	3	N	-0-					-0-
08	196819	X	69082	-0-	-127737	-0-	2199	1	66883	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
03	430900	X	297983	-0-	-132917	-0-	297983	3			N	-0-			-0-
04	417000	X	233299	-0-	-183701	-0-	17520	1	215779	3	N	-0-			-0-
05	430900	X	230263	-0-	-200637	-0-	11242	1	219021	3	N	-0-			-0-
06	417000	X	189672	-0-	-227328	-0-	189672	3			N	-0-			-0-
07	407867	X	174358	-0-	-233509	-0-	527	1	173831	3	N	-0-			-0-
08	297972	X	NO RPT	-0-	-297972	-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

03	SHUT IN		371108	-0-	371108	371743	12140	1	358968	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		432205	-0-	432205	803948	8368	1	423837	3	N	-0-			-0-
05	SHUT-IN		397884	-0-	397884	1201832	3517	1	394367	3	N	-0-			-0-
06	1561293	X	359461	-0-	-1201832	-0-	4154	1	355307	3	N	-0-			-0-
07	471200	X	343635	-0-	-127565	-0-	4061	1	339574	3	N	-0-			-0-
08	471200	X	284331	-0-	-186869	-0-	4332	1	279999	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952

03	SHUT IN		379843	-0-	379843	382857	12426	1	367417	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		452934	-0-	452934	835791	8766	1	444168	3	N	-0-			-0-
05	SHUT-IN		431767	-0-	431767	1267558	3817	1	427950	3	N	-0-			-0-
06	1632403	X	364845	-0-	-1267558	-0-	4216	1	360629	3	N	-0-			-0-
07	477400	X	356512	-0-	-120888	-0-	4213	1	352299	3	N	-0-			-0-
08	477400	X	316518	-0-	-160882	-0-	4822	1	311696	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673

03	SHUT IN		479222	-0-	479222	1324375	6622	1	472600	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		392719	-0-	392719	1717094	5692	1	387027	3	N	-0-			-0-
05	SHUT-IN		391140	-0-	391140	2108234	1993	1	389147	3	N	-0-			-0-
06	2487014	X	378780	-0-	-2108234	-0-	2328	1	376452	3	N	-0-			-0-
07	484747	X	366125	-0-	-118622	-0-	1907	1	364218	3	N	-0-			-0-
08	484747	X	319024	-0-	-165723	-0-	2814	1	316210	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF. N/A

03	SHUT IN		458229	-0-	458229	1299944	6332	1	451897	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		391124	-0-	391124	1691068	5669	1	385455	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		400727	-0-	400727	2091795	2042	1	398685	3	N	-0-			-0-
06	SHUT-IN		385965	-0-	385965	2477760	2370	1	383595	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		376234	-0-	376234	2853994	1959	1	374275	3	N	-0-			-0-
08	SHUT-IN		342683	-0-	342683	3196677	3023	1	339660	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

03	SHUT IN		473687	-0-	473687	473687	6546	1	467141	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		388538	-0-	388538	862225	5631	1	382907	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		404805	-0-	404805	1267030	2062	1	402743	3	N	-0-			-0-
06	1657132	X	390102	-0-	-1267030	-0-	2396	1	387706	3	N	-0-			-0-
07	486297	X	383230	-0-	-103067	-0-	1996	1	381234	3	N	-0-			-0-
08	486297	X	351303	-0-	-134994	-0-	3099	1	348204	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831

03	SHUT IN		341540	-0-	341540	341540	341540	3			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		289315	-0-	289315	630855	84	1	289231	3	N	-0-			-0-
05	912460	X	281605	-0-	-630855	-0-	281605	3			N	-0-			-0-
06	303360	X	246087	-0-	-57273	-0-	246087	3			N	-0-			-0-
07	313472	X	221772	-0-	-91700	-0-	221772	3			N	-0-			-0-
08	313472	X	190095	-0-	-123377	-0-	190095	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
03	SHUT IN		290118	-0-	290118	290118	290118	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		242562	-0-	242562	532680	70	1	242492	3	N	-0-					-0-
05	755592	X	222912	-0-	-532680	-0-	222912	3			N	-0-					-0-
06	303360	X	188877	-0-	-114483	-0-	188877	3			N	-0-					-0-
07	313472	X	173988	-0-	-139484	-0-	173988	3			N	-0-					-0-
08	290129	X	158243	-0-	-131886	-0-	158243	3			N	-0-					-0-

RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691

05	0		70276	-0-	70276	70276	70276	3			Y	-0-					-0-
06	0		431601	-0-	431601	501877	431601	3			Y	-0-					-0-
07	0		482911	-0-	482911	984788	482911	3			Y	-0-					-0-
08	395175	X	NO RPT	-0-	-395175	589613					Y	NO RPT					-0-

RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759

05	0		62480	-0-	62480	62480	62480	3			Y	-0-					-0-
06	0		422128	-0-	422128	484608	422128	3			Y	-0-					-0-
07	0		471526	-0-	471526	956134	471526	3			Y	-0-					-0-
08	383025	X	NO RPT	-0-	-383025	573109					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

04	0		115566	-0-	115566	115566	2218	1	113348	3	N	-0-					-0-
05	0		467128	-0-	467128	582694	4129	1	462999	3	N	-0-					-0-
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-

HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

04	0		117625	-0-	117625	117625	2257	1	115368	3	N	-0-					-0-
05	0		479446	-0-	479446	597071	4238	1	475208	3	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	192 94	1 9	1147	2	Y	85	61	1			32
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	206 97	1 9	1368	2	Y	88	96	1			24
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	200 65	1 9	1297	2	Y	59	66	1			17
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	211 13	1 4	1231 73	2 9	Y	66	57	1	15	8	11
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	235 68	1 9	1383	2	Y	62	62	1			11
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	187 32	1 9	1046	2	Y	29	33	1			7

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
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	142 212	1 9	838	2	Y	193	181	1			35
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	131 194	1 9	916	2	Y	176	177	1			34
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	122 62	1 9	857	2	Y	56	69	1			21
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	94 6	1 4	547 157	2 9	Y	143	132	1			32
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	121 130	1 9	714	2	Y	118	124	1			26
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	124 196	1 9	700	2	Y	178	152	1			52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189820	X	189820	-0-	-0-	-0-	2469	1	187351	3	N	-0-					-0-
04	203010	X	130389	-0-	-72621	-0-	2423	1	127966	3	N	-0-					-0-
05	209777	X	170843	-0-	-38934	-0-	2327	1	168516	3	N	-0-					-0-
06	203010	X	158142	-0-	-44868	-0-	2329	1	155813	3	N	-0-					-0-
07	189813	X	152884	-0-	-36929	-0-	2199	1	150685	3	N	-0-					-0-
08	189813	X	132963	-0-	-56850	-0-	2095	1	130868	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55251	X	55251	-0-	-0-	-0-	585	1	54666	2	N	-0-					-0-
04	42519	X	42519	-0-	-0-	-0-	806	1	41713	2	N	-0-					-0-
05	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	863	1	43487	2	N	-0-					-0-
06	53460	X	32617	-0-	-20843	-0-	871	1	31746	2	N	-0-					-0-
07	55242	X	52931	-0-	-2311	-0-	999	1	51932	2	N	-0-					-0-
08	55242	X	NO RPT	-0-	-55242	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51865	X	51865	-0-	-0-	-0-	566	1	51299	2	N	-0-					-0-
04	36706	X	36706	-0-	-0-	-0-	692	1	36014	2	N	-0-					-0-
05	34813	X	31385	-0-	-3428	-0-	612	1	30773	2	N	-0-					-0-
06	50190	X	25921	-0-	-24269	-0-	695	1	25226	2	N	-0-					-0-
07	51863	X	41327	-0-	-10536	-0-	796	1	40531	2	N	-0-					-0-
08	51863	X	NO RPT	-0-	-51863	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	306	1	23879	2	N	-0-					-0-
04	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	9653	1	29751	2	N	-0-					-0-
05	41428	X	41428	-0-	-0-	-0-	10148	1	31280	2	N	-0-					-0-
06	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	242	1	18753	2	N	-0-					-0-
07	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	216	1	17100	2	N	-0-					-0-
08	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	281	1	22294	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	245	1	19098	2	N	-0-					-0-
04	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	7625	1	23534	2	N	-0-					-0-
05	36138	X	36138	-0-	-0-	-0-	8915	1	27223	2	N	-0-					-0-
06	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	247	1	19235	2	N	-0-					-0-
07	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	201	1	15939	2	N	-0-					-0-
08	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	246	1	19442	2	N	-0-					-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54157	X	48813	-0-	-5344	-0-	1748	1	47065	2	N	-0-					-0-
04	52410	X	44376	-0-	-8034	-0-	22007	1	22369	2	N	-0-					-0-
05	51770	X	45879	-0-	-5891	-0-	22750	1	23129	2	N	-0-					-0-
06	50100	X	4607	-0-	-45493	-0-	392	1	4215	2	N	-0-					-0-
07	53056	X	53056	-0-	-0-	-0-	806	1	52250	2	N	-0-					-0-
08	50098	X	50098	-0-	-0-	-0-	514	1	49584	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	13579	-0-	-6974	-0-	486	1	13093	2	N	-0-					-0-
04	19650	X	15831	-0-	-3819	-0-	7851	1	7980	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	16367	-0-	-3628	-0-	8116	1	8251	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	1650	-0-	-16260	-0-	141	1	1509	2	N	-0-					-0-
07	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	329	1	21335	2	N	-0-					-0-
08	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	249	1	23972	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25668	X	19240	-0-	-6428	-0-	689	1	18551	2	N	-0-					-0-
04	25500	X	18853	-0-	-6647	-0-	9350	1	9503	2	N	-0-					-0-
05	26350	X	21318	-0-	-5032	-0-	10571	1	10747	2	N	-0-					-0-
06	25500	X	2151	-0-	-23349	-0-	184	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	30357	X	30357	-0-	-0-	-0-	462	1	29895	2	N	-0-					-0-
08	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	282	1	27188	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81530	X	18410	-0-	-63120	-0-	659	1	17751	2	N	-0-					-0-
04	37860	X	16303	-0-	-21557	-0-	8085	1	8218	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	16635	-0-	-1345	-0-	8249	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	18060	X	1621	-0-	-16439	-0-	138	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	18662	X	5210	-0-	-13452	-0-	80	1	5130	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	13253	-0-	-5161	-0-	136	1	13117	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63395	X	45184	-0-	-18211	-0-	1687	1	43497	2	N	-0-					-0-
04	52380	X	39464	-0-	-12916	-0-	19604	1	19860	2	N	-0-					-0-
05	54126	X	39795	-0-	-14331	-0-	19755	1	20040	2	N	-0-					-0-
06	48690	X	3913	-0-	-44777	-0-	338	1	3575	2	N	-0-					-0-
07	47678	X	33653	-0-	-14025	-0-	553	1	33100	2	N	-0-					-0-
08	50818	X	50818	-0-	-0-	-0-	595	1	50223	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107279	X	107279	-0-	-0-	-0-	3966	1	103313	2	N	-0-					-0-
04	95920	X	95920	-0-	-0-	-0-	47632	1	48288	2	N	-0-					-0-
05	96700	X	96700	-0-	-0-	-0-	48008	1	48692	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	9570	-0-	-5910	-0-	827	1	8743	2	N	-0-					-0-
07	61787	X	61787	-0-	-0-	-0-	947	1	60840	2	N	-0-					-0-
08	85303	X	85303	-0-	-0-	-0-	974	1	84329	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140771	X	85985	-0-	-54786	-0-	3213	1	82772	2	N	-0-					-0-
04	118440	X	74129	-0-	-44311	-0-	36826	1	37303	2	N	-0-					-0-
05	110143	X	74599	-0-	-35544	-0-	37055	1	37544	2	N	-0-					-0-
06	96030	X	7333	-0-	-88697	-0-	630	1	6703	2	N	-0-					-0-
07	91481	X	79529	-0-	-11952	-0-	1266	1	78263	2	N	-0-					-0-
08	85994	X	77008	-0-	-8986	-0-	848	1	76160	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

03	191704	X	185600	-0-	-6104	-0-	6818	1	178782	2	N	-0-					-0-
04	174990	X	163224	-0-	-11766	-0-	81036	1	82188	2	N	-0-					-0-
05	180823	X	158054	-0-	-22769	-0-	78466	1	79588	2	N	-0-					-0-
06	179610	X	13281	-0-	-166329	-0-	1149	1	12132	2	N	-0-					-0-
07	185597	X	54575	-0-	-131022	-0-	893	1	53682	2	N	-0-					-0-
08	185597	X	142791	-0-	-42806	-0-	1741	1	141050	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

03	222053	X	129516	-0-	-92537	-0-	4674	1	124842	2	N	-0-					-0-
04	198510	X	112531	-0-	-85979	-0-	55822	1	56709	2	N	-0-					-0-
05	170841	X	107959	-0-	-62882	-0-	53551	1	54408	2	N	-0-					-0-
06	153000	X	19265	-0-	-133735	-0-	1688	1	17577	2	N	-0-					-0-
07	146072	X	136283	-0-	-9789	-0-	2872	1	133411	2	N	-0-					-0-
08	129518	X	119833	-0-	-9685	-0-	1756	1	118077	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469

03	850709	X	236559	-0-	-614150	-0-	8573	1	227986	2	N	-0-					-0-
04	283080	X	204550	-0-	-78530	-0-	101490	1	103060	2	N	-0-					-0-
05	292516	X	204613	-0-	-87903	-0-	101519	1	103094	2	N	-0-					-0-
06	283080	X	19840	-0-	-263240	-0-	1702	1	18138	2	N	-0-					-0-
07	292516	X	109784	-0-	-182732	-0-	1741	1	108043	2	N	-0-					-0-
08	236561	X	159032	-0-	-77529	-0-	1744	1	157288	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212

03	1096011	X	288651	-0-	-807360	-0-	10460	1	278191	2	N	-0-					-0-
04	366090	X	247416	-0-	-118674	-0-	122759	1	124657	2	N	-0-					-0-
05	378293	X	241034	-0-	-137259	-0-	119590	1	121444	2	N	-0-					-0-
06	366090	X	23123	-0-	-342967	-0-	1984	1	21139	2	N	-0-					-0-
07	378293	X	145944	-0-	-232349	-0-	2314	1	143630	2	N	-0-					-0-
08	288641	X	200591	-0-	-88050	-0-	2200	1	198391	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

03	9889	X	2022	-0-	-7867	-0-	44	1	1798	3	N	91	19	1			195
							80	4	100	9							
04	9570	X	7801	-0-	-1769	-0-	157	1	7266	3	N	130	202	1			123
							235	4	143	9							
05	8060	X	7797	-0-	-263	-0-	161	1	7264	3	N	139	235	1			27
							219	4	153	9							
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	232	1	9358	3	N	196	77	1			146
							222	4	216	9							
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	230	1	8779	3	N	178	271	1			53
							224	4	196	9							
08	8060	X	5475	-0-	-2585	-0-	135	1	5067	3	N	109	40	1			122
							153	4	120	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	1200	-0-	-3419	-0-	26	1	1068	3	N	53	10	1			160
							48	4	58	9							
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	31	36	1			155
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	185	188	1			152
06	3900	X	1160	-0-	-2740	-0-	26	1	1036	3	N	66	187	1			31
							25	4	73	9							
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	3	N	136	19	1			148
							54	4	150	9							
08	1209	X	1044	-0-	-165	-0-	25	1	956	3	N	31	8	1			171
							29	4	34	9							

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	662	767	1			117
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	3	N	479	552	1			44
							62	4	527	9							
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	921	738	1			227
							1	4	1013	9							
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	99	1	1496	3	N	342	380	1			189
							41	4	376	9							
07	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	71	1	995	3	N	619	758	1			50
							35	4	681	9							
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	412	350	1			112

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
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	N	637	576	1			121
							53	4	701	9							
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	110	1	1884	3	N	635	480	1			276
							95	4	699	9							
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	196	1	3140	3	N	501	745	1			32
							68	4	551	9							
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	182	1	2757	3	N	700	552	1			180
							75	4	770	9							
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	192	1	2711	3	N	537	569	1			148
							97	4	591	9							
08	3968	X	3256	-0-	-712	-0-	185	1	2548	3	N	417	386	1			179
							64	4	459	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
03	29853	X	27837	-0-	-2016	-0-	616	1	25279	3	N	748	770	1			211
							1119	4	823	9							
04	28890	X	24936	-0-	-3954	-0-	498	1	23103	3	N	529	556	1			184
							753	4	582	9							
05	29853	X	29427	-0-	-426	-0-	606	1	27295	3	N	639	752	1			71
							823	4	703	9							
06	28800	X	27342	-0-	-1458	-0-	629	1	25370	3	N	674	580	1			165
							602	4	741	9							
07	29419	X	27527	-0-	-1892	-0-	668	1	25481	3	N	662	784	1			43
							650	4	728	9							
08	29419	X	27063	-0-	-2356	-0-	658	1	24941	3	N	645	551	1			137
							754	4	710	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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
03	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	225	1	9226	3	N	203	277	1			94
							408	4	223	9							
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	179	1	8310	3	N	294	274	1			114
							271	4	323	9							
05	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	218	1	9836	3	N	275	258	1			131
							297	4	303	9							
06	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	228	1	9205	3	N	304	261	1			174
							218	4	334	9							
07	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	243	1	9277	3	N	306	450	1			30
							237	4	337	9							
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	235	1	8888	3	N	296	243	1			83
							268	4	326	9							

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	6579	-0-	-5542	-0-	366	1	6035	3	Y	-0-					-0-
							178	4									
04	10290	X	4032	-0-	-6258	-0-	141	1	3763	3	Y	1	1	1			-0-
							127	4	1	9							
05	10633	X	3631	-0-	-7002	-0-	186	1	3392	3	Y	1	1	1			-0-
							52	4	1	9							
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	6	6	1			-0-
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	4319	-0-	-4764	-0-	181	1	2991	3	Y	963	937	1			26
							88	4	1059	9							
04	3780	X	3199	-0-	-581	-0-	83	1	2224	3	Y	743	753	1			16
							75	4	817	9							
05	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	123	1	2254	3	Y	947	940	1			23
							35	4	1042	9							
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	608	1	8433	3	Y	891	886	1			28
							77	4	980	9							
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	592	1	6411	3	Y	834	833	1			29
							99	4	917	9							
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	547	1	6638	3	Y	805	815	1			19
							13	4	886	9							

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54033	X	47588	-0-	-6445	-0-	2505	1	42580	3	Y	1253	1257	1			62
							1125	4	1378	9							
04	44880	X	37950	-0-	-6930	-0-	1956	1	33436	3	Y	794	792	1			64
							1685	4	873	9							
05	47685	X	47685	-0-	-0-	-0-	2676	1	42841	3	Y	1130	1139	1			55
							925	4	1243	9							
06	45219	X	45219	-0-	-0-	-0-	2656	1	40256	3	Y	1099	1102	1			52
							1098	4	1209	9							
07	46376	X	44012	-0-	-2364	-0-	2730	1	38483	3	Y	1298	1263	1			87
							1371	4	1428	9							
08	46376	X	40899	-0-	-5477	-0-	2627	1	36180	3	Y	1080	1132	1			35
							904	4	1188	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17329	X	13394	-0-	-3935	-0-	720	1	12251	3	Y	91	89	1			5
							323	4	100	9							
04	12900	X	10974	-0-	-1926	-0-	576	1	9860	3	Y	38	40	1			3
							496	4	42	9							
05	13330	X	10744	-0-	-2586	-0-	615	1	9850	3	Y	61	62	1			2
							212	4	67	9							
06	12900	X	12311	-0-	-589	-0-	736	1	11179	3	Y	83	80	1			5
							305	4	91	9							
07	13330	X	9682	-0-	-3648	-0-	615	1	8680	3	Y	71	73	1			3
							309	4	78	9							
08	13330	X	10443	-0-	-2887	-0-	682	1	9446	3	Y	74	74	1			3
							234	4	81	9							

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	1080	1	18139	3	Y	1521	1480	1			41
							501	4	1673	9							
04	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	525	1	14252	3	Y	1398	1409	1			30
							448	4	1538	9							
05	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	888	1	16280	3	Y	1570	1561	1			39
							237	4	1727	9							
06	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	1262	1	17557	3	Y	1429	1427	1			41
							159	4	1572	9							
07	19282	X	14045	-0-	-5237	-0-	1070	1	11635	3	Y	1056	1061	1			36
							178	4	1162	9							
08	19282	X	14635	-0-	-4647	-0-	1001	1	12263	3	Y	1225	1230	1			31
							23	4	1348	9							

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	219	213	1			6
04	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	677	-0-	-1603	-0-	39	1	536	3	Y	88	85	1			3
							5	4	97	9							
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	492	1	5348	3	Y	896	870	1			29
							82	4	986	9							
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	457	1	5597	3	Y	829	839	1			19
							10	4	912	9							

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35030	X	29693	-0-	-5337	-0-	1510	1	25275	3	N	1116	1213	1			174
							1680	4	1228	9							
04	31230	X	24294	-0-	-6936	-0-	1275	1	21694	3	N	778	654	1			298
							469	4	856	9							
05	32271	X	31251	-0-	-1020	-0-	1724	1	27495	3	N	1101	1098	1			301
							821	4	1211	9							
06	29730	X	28565	-0-	-1165	-0-	1653	1	25010	3	N	1055	1095	1			261
							741	4	1161	9							
07	30721	X	28944	-0-	-1777	-0-	1761	1	24820	3	N	1078	1134	1			205
							1177	4	1186	9							
08	31248	X	28634	-0-	-2614	-0-	1815	1	24957	3	N	1079	1068	1			216
							675	4	1187	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43617	X	38783	-0-		-4834	-0-	1973	1	33021	3	N	1449	1696	1			187
								2195	4	1594	9							
04	40080	X	31424	-0-		-8656	-0-	1656	1	28190	3	N	880	882	1			185
								610	4	968	9							
05	42481	X	42481	-0-		-0-	-0-	2361	1	37652	3	N	1222	1174	1			233
								1124	4	1344	9							
06	40171	X	40171	-0-		-0-	-0-	2340	1	35408	3	N	1249	1167	1			315
								1049	4	1374	9							
07	40114	X	39239	-0-		-875	-0-	2405	1	33880	3	N	1225	1212	1			328
								1606	4	1348	9							
08	42470	X	38884	-0-		-3586	-0-	2481	1	34112	3	N	1244	1193	1			379
								923	4	1368	9							

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41013	X	31389	-0-		-9624	-0-	642	1	26416	3	N	2066	1853	1			364
								2058	4	2273	9							
04	35940	X	26798	-0-		-9142	-0-	512	1	23624	3	N	1461	1518	1			307
								1055	4	1607	9							
05	35464	X	31234	-0-		-4230	-0-	624	1	27920	3	N	1853	2089	1			71
								652	4	2038	9							
06	33810	X	27818	-0-		-5992	-0-	616	1	24706	3	N	1648	1540	1			179
								683	4	1813	9							
07	33449	X	27436	-0-		-6013	-0-	610	1	23145	3	N	1661	1618	1			222
								1854	4	1827	9							
08	31403	X	27875	-0-		-3528	-0-	625	1	23670	3	N	1922	1894	1			250
								1466	4	2114	9							

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46407	X	36034	-0-		-10373	-0-	731	1	30051	3	N	2646	2440	1			301
								2341	4	2911	9							
04	39660	X	29317	-0-		-10343	-0-	557	1	25684	3	N	1754	1796	1			259
								1147	4	1929	9							
05	40982	X	35739	-0-		-5243	-0-	705	1	31551	3	N	2496	2652	1			103
								737	4	2746	9							
06	39360	X	32177	-0-		-7183	-0-	700	1	28066	3	N	2395	2287	1			211
								776	4	2635	9							
07	39153	X	31348	-0-		-7805	-0-	687	1	26029	3	N	2315	2415	1			111
								2085	4	2547	9							
08	36022	X	30808	-0-		-5214	-0-	689	1	26103	3	N	2180	2142	1			149
								1618	4	2398	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13450	X	13450	-0-		-0-	-0-	12343	3	1107	9	N	1006	858	1			343
04	11286	X	11286	-0-		-0-	-0-	10237	3	179	4	N	791	791	1			343
								870	9									
05	8525	X	6336	-0-		-2189	-0-	5541	3	73	4	N	656	892	1			107
								722	9									
06	14478	X	14478	-0-		-0-	-0-	13261	3	1217	9	N	1106	935	1			278
07	13454	X	11351	-0-		-2103	-0-	10292	3	1	4	N	962	1097	1			143
								1058	9									
08	13454	X	10366	-0-		-3088	-0-	9166	3	25	4	N	1068	1110	1			101
								1175	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	14581	3	1	4	N	1009	780	1			299
							1110	9									
04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	13694	3	242	4	N	1018	995	1			322
							1120	9									
05	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	12488	3	166	4	N	678	906	1			94
							746	9									
06	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	19970	3	986	9	N	896	922	1			68
07	13578	X	12696	-0-	-882	-0-	11479	3	1	4	N	1105	944	1			229
							1216	9									
08	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	12765	3	34	4	N	983	1118	1			94
							1081	9									

WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

03	47027	X	29306	-0-	-17721	-0-	617	1	25294	3	N	2691	2598	1			392
							435	4	2960	9							
04	45510	X	23417	-0-	-22093	-0-	447	1	20667	3	N	1764	2039	1			117
							363	4	1940	9							
05	37076	X	23265	-0-	-13811	-0-	454	1	20397	3	N	1866	1786	1			197
							361	4	2053	9							
06	33810	X	15721	-0-	-18089	-0-	350	1	14106	3	N	912	742	1			367
							262	4	1003	9							
07	32860	X	28236	-0-	-4624	-0-	639	1	24331	3	N	2471	2686	1			152
							548	4	2718	9							
08	29295	X	25160	-0-	-4135	-0-	582	1	21678	3	N	2251	2177	1			226
							424	4	2476	9							

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

03	63116	X	49469	-0-	-13647	-0-	1113	1	44912	3	N	1342	1483	1			230
							1968	4	1476	9							
04	61080	X	40754	-0-	-20326	-0-	824	1	37738	3	N	890	947	1			173
							1213	4	979	9							
05	57009	X	46106	-0-	-10903	-0-	959	1	42657	3	N	1099	1017	1			255
							1281	4	1209	9							
06	52230	X	45148	-0-	-7082	-0-	1046	1	41849	3	N	1143	1248	1			150
							996	4	1257	9							
07	53971	X	43577	-0-	-10394	-0-	1063	1	40232	3	N	1135	1106	1			179
							1033	4	1249	9							
*08	49476	X	41244	-0-	-8232	-0-	1044	1	38024	3	N	916	1057	1			38
							1168	4	1008	9							

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

03	48205	X	30680	-0-	-17525	-0-	647	1	26473	3	N	2823	2777	1			434
							455	4	3105	9							
04	46650	X	24725	-0-	-21925	-0-	472	1	21805	3	N	1877	2121	1			190
							383	4	2065	9							
05	39618	X	28776	-0-	-10842	-0-	560	1	25106	3	N	2424	2372	1			242
							444	4	2666	9							
06	35280	X	26600	-0-	-8680	-0-	570	1	22939	3	N	2423	2409	1			256
							426	4	2665	9							
07	34472	X	25746	-0-	-8726	-0-	578	1	22025	3	N	2406	2464	1			198
							496	4	2647	9							
08	30690	X	24706	-0-	-5984	-0-	568	1	21175	3	N	2317	2370	1			145
							414	4	2549	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80414	X	65947	-0-		-14467	-0-	1477	1	59610	3	N	2043	1993	1			381
								2613	4	2247	9							
04	72390	X	53512	-0-		-18878	-0-	1077	1	49326	3	N	1385	1515	1			251
								1585	4	1524	9							
05	71517	X	59295	-0-		-12222	-0-	1228	1	54646	3	N	1618	1527	1			342
								1641	4	1780	9							
06	67260	X	58033	-0-		-9227	-0-	1340	1	53612	3	N	1641	1629	1			354
								1276	4	1805	9							
07	69502	X	58845	-0-		-10657	-0-	1428	1	54062	3	N	1788	1991	1			151
								1388	4	1967	9							
08	65937	X	56565	-0-		-9372	-0-	1421	1	51746	3	N	1644	1533	1			262
								1590	4	1808	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147901	X	124514	-0-		-23387	-0-	6494	1	110486	3	Y	4199	4315	1			207
								2915	4	4619	9							
04	143130	X	103248	-0-		-39882	-0-	5249	1	89912	3	Y	3250	3192	1			265
								4512	4	3575	9							
05	147901	X	124435	-0-		-23466	-0-	6919	1	110979	3	Y	3769	3847	1			187
								2391	4	4146	9							
06	129780	X	110153	-0-		-19627	-0-	6451	1	97690	3	Y	3045	3091	1			141
								2662	4	3350	9							
07	127007	X	101302	-0-		-25705	-0-	6292	1	88902	3	Y	2676	2640	1			177
								3164	4	2944	9							
08	124527	X	101345	-0-		-23182	-0-	6477	1	89821	3	Y	2561	2654	1			84
								2230	4	2817	9							

BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182497	X	151734	-0-		-30763	-0-	7886	1	134171	3	N	5579	5619	1			274
								3540	4	6137	9							
04	176610	X	123983	-0-		-52627	-0-	6331	1	108295	3	N	3566	3550	1			290
								5434	4	3923	9							
05	182125	X	146923	-0-		-35202	-0-	8178	1	130989	3	N	4485	4552	1			223
								2822	4	4934	9							
06	156780	X	132690	-0-		-24090	-0-	7707	1	117002	3	N	4358	4381	1			200
								3187	4	4794	9							
07	156147	X	113404	-0-		-42743	-0-	6992	1	98856	3	N	3672	3623	1			249
								3517	4	4039	9							
08	151745	X	119407	-0-		-32338	-0-	7569	1	105045	3	N	3805	3933	1			121
								2607	4	4186	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		38667	-0-		38667	38667	1494	1	24927	3	Y	10498	10159	1			339
								698	4	11548	9							
04	139070	X	100403	-0-		-38667	-0-	2641	1	71349	3	Y	21951	21756	1			534
								2267	4	24146	9							
05	107263	X	107263	-0-		-0-	-0-	4369	1	79929	3	Y	19811	19757	1			588
								1173	4	21792	9							
06	112183	X	112183	-0-		-0-	-0-	6295	1	87276	3	Y	16195	16414	1			369
								797	4	17815	9							
07	87980	X	87980	-0-		-0-	-0-	6201	1	67198	3	Y	12313	12435	1			247
								1037	4	13544	9							
08	88284	X	88284	-0-		-0-	-0-	5792	1	70360	3	Y	10908	10912	1			243
								133	4	11999	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		34894	-0-	34894	34894	1284	1	21434	3	Y	10524	10192	1			332
							600	4	11576	9							
04	120938	X	86044	-0-	-34894	-0-	2170	1	58626	3	Y	21259	21083	1			508
							1863	4	23385	9							
05	91696	X	91696	-0-	-0-	-0-	3645	1	66668	3	Y	18550	18518	1			540
							978	4	20405	9							
06	105846	X	105846	-0-	-0-	-0-	5840	1	80956	3	Y	16646	16810	1			376
							739	4	18311	9							
07	85901	X	85901	-0-	-0-	-0-	5953	1	64509	3	Y	13131	13249	1			258
							995	4	14444	9							
08	89999	X	89999	-0-	-0-	-0-	5782	1	70234	3	Y	12591	12580	1			269
							133	4	13850	9							

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37440	-0-	37440	37440	1455	1	24286	3	Y	10017	9693	1			324
							680	4	11019	9							
04	101960	X	64520	-0-	-37440	-0-	1638	1	44236	3	Y	15674	15623	1			375
							1405	4	17241	9							
05	53200	X	53200	-0-	-0-	-0-	2021	1	36963	3	Y	12431	12453	1			353
							542	4	13674	9							
06	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1596	1	22130	3	Y	14369	14417	1			305
							202	4	15806	9							
07	57616	X	57616	-0-	-0-	-0-	3707	1	40167	3	Y	11929	12015	1			219
							620	4	13122	9							
08	51465	X	51465	-0-	-0-	-0-	3165	1	38445	3	Y	8893	8933	1			179
							73	4	9782	9							

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					55
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					55
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					55
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					55
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					55
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					55

EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	80	1	4148	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3592	-0-	-848	-0-	65	1	3527	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	2362	-0-	-2226	-0-	21	1	2341	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	1327	-0-	-3113	-0-	15	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	455	-0-	-3761	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					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
03	5890	X	5743	-0-	-147	-0-	161	1	5578	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	5580	X	2112	-0-	-3468	-0-	66	1	2044	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	5766	X	3757	-0-	-2009	-0-	3	1	3751	3	N	-0-					-0-
							3	4									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5129	-0-	-854	-0-	143	1	4979	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	5490	X	4000	-0-	-1490	-0-	125	1	3870	3	N	-0-			-0-
							5	4							
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	6	1	7157	3	N	-0-			-0-
							7	4							
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							

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
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	227	1	1096	3	N	-0-			-0-
							5	4							
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	402	1	1134	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	465	1	788	3	N	-0-			-0-
							1	4							
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							

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
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6155	3	2	4	N	-0-			-0-
04	3780	X	3161	-0-	-619	-0-	3160	3	1	4	N	-0-			-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5542	3	2	4	N	-0-			-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4492	3	2	4	N	-0-			-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4599	3	2	4	N	-0-			-0-
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5328	3	2	4	N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	110	1	4097	3	N	-0-			-0-
							5	4							
04	5160	X	4742	-0-	-418	-0-	2	1	4737	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	5332	X	4522	-0-	-810	-0-	2	1	4508	3	N	-0-			-0-
							12	4							
06	5160	X	2224	-0-	-2936	-0-	1	1	2222	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	2	1	4953	3	N	-0-			-0-
							5	4							
08	4898	X	4377	-0-	-521	-0-	2	1	4371	3	N	-0-			-0-
							4	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	16554	X	4690	-0-	-11864	-0-	4688	3	2	4	N	-0-			-0-
04	15180	X	3831	-0-	-11349	-0-	3830	3	1	4	N	-0-			-0-
05	15314	X	8707	-0-	-6607	-0-	8704	3	3	4	N	-0-			-0-
06	14820	X	8679	-0-	-6141	-0-	8676	3	3	4	N	-0-			-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8957	3	2	4	N	-0-			-0-
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9320	3	2	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
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10009	3	2	4	N	-0-			-0-
04	8730	X	6292	-0-	-2438	-0-	6290	3	2	4	N	-0-			-0-
05	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11429	3	3	4	N	-0-			-0-
06	9690	X	8741	-0-	-949	-0-	8739	3	2	4	N	-0-			-0-
07	10013	X	7462	-0-	-2551	-0-	7461	3	1	4	N	-0-			-0-
08	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	9316	3	2	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19251	X	15474	-0-	-3777	-0-	124	1	15347	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	2	1	19571	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	21297	X	13708	-0-	-7589	-0-	2	1	13703	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	20610	X	4347	-0-	-16263	-0-	1	1	4345	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	21297	X	11812	-0-	-9485	-0-	2	1	11807	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	20243	X	8552	-0-	-11691	-0-	2	1	8547	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
03	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	110	1	20976	3	N	-0-			-0-
							13	4							
04	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	2	1	19287	3	N	-0-			-0-
							6	4							
05	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	2	1	19272	3	N	-0-			-0-
							34	4							
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1	1	6838	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	23443	X	23443	-0-	-0-	-0-	2	1	23430	3	N	-0-			-0-
							11	4							
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	2	1	10565	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
03	31899	X	30580	-0-	-1319	-0-	2	1	30559	3	N	-0-			-0-
							19	4							
04	31676	X	31676	-0-	-0-	-0-	2	1	31655	3	N	-0-			-0-
							19	4							
05	33046	X	29703	-0-	-3343	-0-	2	1	29673	3	N	-0-			-0-
							28	4							
06	31980	X	74	-0-	-31906	-0-	69	3	5	4	N	-0-			-0-
07	33046	X	21	-0-	-33025	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	36306	X	36306	-0-	-0-	-0-	2	1	36298	3	N	-0-			-0-
							6	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14353	X	9741	-0-	-4612	-0-	9739	3	2	4	N	-0-					-0-
04	13890	X	10837	-0-	-3053	-0-	10836	3	1	4	N	-0-					-0-
05	14353	X	12768	-0-	-1585	-0-	12766	3	2	4	N	-0-					-0-
06	13560	X	32	-0-	-13528	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	13387	-0-	-5	-0-	13385	3	2	4	N	-0-					-0-
08	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14013	3	1	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31434	X	26219	-0-	-5215	-0-	124	1	26092	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	30420	X	27683	-0-	-2737	-0-	2	1	27679	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	31434	X	27519	-0-	-3915	-0-	2	1	27514	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	28050	X	8164	-0-	-19886	-0-	1	1	8156	3	N	-0-					-0-
							7	4									
07	32939	X	32939	-0-	-0-	-0-	2	1	32934	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	28613	X	26757	-0-	-1856	-0-	2	1	26752	3	N	-0-					-0-
							3	4									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31868	X	23637	-0-	-8231	-0-	124	1	23500	3	N	-0-					-0-
							13	4									
04	30840	X	26045	-0-	-4795	-0-	2	1	26036	3	N	-0-					-0-
							7	4									
05	31868	X	25720	-0-	-6148	-0-	2	1	25710	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	28860	X	7355	-0-	-21505	-0-	1	1	7280	3	N	-0-					-0-
							74	4									
07	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	2	1	31653	3	N	-0-					-0-
							12	4									
08	26908	X	25941	-0-	-967	-0-	2	1	25927	3	N	-0-					-0-
							12	4									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15450	3	1	4	N	-0-					-0-
08	29798	X	29798	-0-	-0-	-0-	29793	3	5	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
03	11408	X	2473	-0-	-8935	-0-	123	1	2350	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	6660	-0-	-4830	-0-	1	1	6659	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	12439	-0-	-85	-0-	2	1	12436	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	12120	X	27	-0-	-12093	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	12524	X	10713	-0-	-1811	-0-	2	1	10710	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	2	1	13406	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 #: 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
03	11129	X	9663	-0-	-1466	-0-	123	1	9539	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	10890	X	7117	-0-	-3773	-0-	1	1	7116	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	11275	-0-	-1156	-0-	2	1	11272	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	12030	X	33	-0-	-11997	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	10615	-0-	-1816	-0-	2	1	10612	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	2	1	15768	3	N	-0-					-0-
							1	4									

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	110	1	18119	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	2	1	21659	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	2	1	20813	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	1	1	7900	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	2	1	23623	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	2	1	21094	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
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	110	1	11077	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	2	1	12058	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	2	1	11915	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1	1	4852	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	2	1	13935	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	2	1	11366	3	N	-0-					-0-
							4	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21142	X	15319	-0-	-5823	-0-	1033	1	14276	3	N	-0-					-0-
							10	4									
04	20130	X	19827	-0-	-303	-0-	1353	1	18466	3	N	-0-					-0-
							8	4									
05	20801	X	15567	-0-	-5234	-0-	901	1	14660	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	19680	X	18220	-0-	-1460	-0-	1388	1	16816	3	N	-0-					-0-
							16	4									
07	20491	X	17270	-0-	-3221	-0-	1436	1	15832	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	20491	X	17346	-0-	-3145	-0-	1509	1	15828	3	N	-0-					-0-
							9	4									

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26350	X	17669	-0-	-8681	-0-	1250	1	16417	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	25500	X	15403	-0-	-10097	-0-	899	1	14498	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	26350	X	22352	-0-	-3998	-0-	1590	1	20751	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	24480	X	15	-0-	-24465	-0-	14	1	1	4	N	-0-					-0-
07	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	1236	1	26103	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	1532	1	22342	3	N	-0-					-0-
							2	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	31217	X	26288	-0-	-4929	-0-	1211	1	25064	3	N	-0-					-0-
							13	4									
04	31740	X	18765	-0-	-12975	-0-	708	1	18051	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	204	1	34778	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	31740	X	5	-0-	-31735	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	31341	X	30909	-0-	-432	-0-	154	1	30753	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	35791	X	35791	-0-	-0-	-0-	1030	1	34749	3	N	-0-					-0-
							12	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	8921	-0-	-8532	-0-	118	1	8802	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	16890	X	7254	-0-	-9636	-0-	1	1	7252	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	17453	X	11373	-0-	-6080	-0-	2	1	11369	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	12930	X	17	-0-	-12913	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	2	1	12013	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	1	1	13676	3	N	-0-			-0-
							1	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	9232	-0-	-9182	-0-	60	1	9171	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	17820	X	6772	-0-	-11048	-0-	1	1	6770	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	18414	X	13295	-0-	-5119	-0-	6	1	13288	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	14010	X	28	-0-	-13982	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	12307	X	12181	-0-	-126	-0-	2	1	12178	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	2	1	15023	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
03	34875	X	21687	-0-	-13188	-0-	113	1	21564	3	N	-0-			-0-
							10	4							
04	33750	X	15464	-0-	-18286	-0-	15457	3	7	4	N	-0-			-0-
05	34875	X	27457	-0-	-7418	-0-	27452	3	5	4	N	-0-			-0-
06	28530	X	10	-0-	-28520	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	29481	X	23330	-0-	-6151	-0-	23321	3	9	4	N	-0-			-0-
08	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	32769	3	25	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
03	17763	X	7347	-0-	-10416	-0-	113	1	7228	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	17190	X	11817	-0-	-5373	-0-	11813	3	4	4	N	-0-			-0-
05	17763	X	14036	-0-	-3727	-0-	14032	3	4	4	N	-0-			-0-
06	11940	X	5	-0-	-11935	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12584	3	6	4	N	-0-			-0-
08	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14945	3	16	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
03	20398	X	12690	-0-	-7708	-0-	113	1	12571	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	19740	X	10575	-0-	-9165	-0-	10566	3	9	4	N	-0-			-0-
05	20398	X	18573	-0-	-1825	-0-	18562	3	11	4	N	-0-			-0-
06	18750	X	9	-0-	-18741	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	15965	X	15779	-0-	-186	-0-	15768	3	11	4	N	-0-			-0-
08	18569	X	17956	-0-	-613	-0-	17945	3	11	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	12432	-0-	-2324	-0-	113	1	12312	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	15030	X	8475	-0-	-6555	-0-	8470	3	5	4	N	-0-			-0-
05	18135	X	17136	-0-	-999	-0-	17132	3	4	4	N	-0-			-0-
06	17550	X	6	-0-	-17544	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	18135	X	15360	-0-	-2775	-0-	15354	3	6	4	N	-0-			-0-
08	17143	X	9724	-0-	-7419	-0-	9719	3	5	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
03	40207	X	26626	-0-	-13581	-0-	200	1	26424	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	36210	X	21291	-0-	-14919	-0-	21290	3	1	4	N	-0-			-0-
05	37417	X	34914	-0-	-2503	-0-	34912	3	2	4	N	-0-			-0-
06	33990	X	19	-0-	-33971	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	33821	X	29944	-0-	-3877	-0-	29942	3	2	4	N	-0-			-0-
08	40116	X	40116	-0-	-0-	-0-	40114	3	2	4	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18042	X	11193	-0-	-6849	-0-	128	1	11062	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	12420	X	12346	-0-	-74	-0-	2	1	12341	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	12834	X	11017	-0-	-1817	-0-	2	1	11011	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
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							

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
03	25265	X	817	-0-	-24448	-0-	817	3			N	-0-			-0-
04	21120	X	16800	-0-	-4320	-0-	16799	3	1	4	N	-0-			-0-
05	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22597	3	2	4	N	-0-			-0-
06	21120	X	5	-0-	-21115	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	17360	X	16752	-0-	-608	-0-	16750	3	2	4	N	-0-			-0-
08	22599	X	20703	-0-	-1896	-0-	20701	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
03	17825	X	9386	-0-	-8439	-0-	9384	3	2	4	N	-0-			-0-
04	16020	X	10754	-0-	-5266	-0-	10753	3	1	4	N	-0-			-0-
05	19437	X	14418	-0-	-5019	-0-	14416	3	2	4	N	-0-			-0-
06	18810	X	12	-0-	-18798	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	19437	X	17667	-0-	-1770	-0-	17665	3	2	4	N	-0-			-0-
08	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22959	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
03	15283	X	10421	-0-	-4862	-0-	10419	3	2	4	N	-0-			-0-
04	13410	X	7785	-0-	-5625	-0-	7784	3	1	4	N	-0-			-0-
05	13857	X	11928	-0-	-1929	-0-	11926	3	2	4	N	-0-			-0-
06	13110	X	6	-0-	-13104	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	13175	X	9115	-0-	-4060	-0-	9113	3	2	4	N	-0-			-0-
08	11935	X	11279	-0-	-656	-0-	11277	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	7429	-0-	-10365	-0-	110	1 2 4	7317	3	N	-0-			-0-
04	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	2	1 3 4	20680	3	N	-0-			-0-
05	16802	X	14386	-0-	-2416	-0-	2	1 3 4	14381	3	N	-0-			-0-
06	16260	X	6228	-0-	-10032	-0-	1	1 1 4	6226	3	N	-0-			-0-
07	18755	X	14529	-0-	-4226	-0-	2	1 3 4	14524	3	N	-0-			-0-
08	18755	X	3847	-0-	-14908	-0-	2	1 3 4	3842	3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25451	X	19811	-0-	-5640	-0-	110	1 3 4	19698	3	N	-0-			-0-
04	24630	X	22583	-0-	-2047	-0-	2	1 3 4	22578	3	N	-0-			-0-
05	25451	X	20520	-0-	-4931	-0-	2	1 4 4	20514	3	N	-0-			-0-
06	23220	X	5092	-0-	-18128	-0-	1	1 1 4	5090	3	N	-0-			-0-
07	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	2	1 4 4	26838	3	N	-0-			-0-
08	23343	X	18282	-0-	-5061	-0-	2	1 3 4	18277	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19437	X	14589	-0-	-4848	-0-	14587	3	2	4	N	-0-			-0-
04	18810	X	11283	-0-	-7527	-0-	11282	3	1	4	N	-0-			-0-
05	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20867	3	2	4	N	-0-			-0-
06	17490	X	28	-0-	-17462	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	16523	X	15304	-0-	-1219	-0-	15303	3	1	4	N	-0-			-0-
08	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	22500	3	2	4	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	7232	-0-	-6253	-0-	128	1 3 4	7101	3	Y	-0-			-0-
04	9210	X	8394	-0-	-816	-0-	2	1 4 4	8388	3	Y	-0-			-0-
05	9517	X	6263	-0-	-3254	-0-	2	1 3 4	6258	3	Y	-0-			-0-
06	9210	X	3013	-0-	-6197	-0-	1	1 1 4	3011	3	Y	-0-			-0-
07	9114	X	7210	-0-	-1904	-0-	2	1 2 4	7206	3	Y	-0-			-0-
08	8680	X	7040	-0-	-1640	-0-	2	1 3 4	7035	3	Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23746	X	14490	-0-	-9256	-0-	14486	3	4	4	N	-0-			-0-
04	21750	X	12693	-0-	-9057	-0-	12692	3	1	4	N	-0-			-0-
05	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	22686	3	2	4	N	-0-			-0-
06	21060	X	15	-0-	-21045	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22531	3	2	4	N	-0-			-0-
08	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	26393	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21793	X	14134	-0-	-7659	-0-	14132	3	2	4	N	-0-					-0-
04	21090	X	5433	-0-	-15657	-0-	5432	3	1	4	N	-0-					-0-
05	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20458	3	2	4	N	-0-					-0-
06	17370	X	14	-0-	-17356	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	17174	X	1951	-0-	-15223	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	20460	X	14	-0-	-20446	-0-	14	3			N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

03	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	124	1	12867	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	165	1	17442	3	N	-0-					-0-
							9	4									
05	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	1499	1	19630	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	1030	1	18470	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	913	1	18657	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	992	1	17384	3	N	-0-					-0-
							3	4									

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

03	39246	X	30435	-0-	-8811	-0-	2131	1	28302	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	37920	X	35835	-0-	-2085	-0-	2656	1	33177	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	38781	X	34877	-0-	-3904	-0-	2399	1	32430	3	N	-0-					-0-
							48	4									
06	35250	X	32086	-0-	-3164	-0-	2550	1	29511	3	N	-0-					-0-
							25	4									
07	37045	X	33181	-0-	-3864	-0-	2688	1	30479	3	N	-0-					-0-
							14	4									
08	37045	X	28382	-0-	-8663	-0-	2337	1	26043	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

03	28520	X	24953	-0-	-3567	-0-	387	1	24541	3	N	-0-					-0-
							25	4									
04	33360	X	24689	-0-	-8671	-0-	279	1	24404	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	34472	X	31103	-0-	-3369	-0-	570	1	30528	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	33360	X	7	-0-	-33353	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	33262	X	33262	-0-	-0-	-0-	398	1	32851	3	N	-0-					-0-
							13	4									
08	31093	X	30107	-0-	-986	-0-	338	1	29763	3	N	-0-					-0-
							6	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29822	X	22681	-0-	-7141	-0-	352	1	22306	3	N	-0-					-0-
							23	4									
04	28860	X	22123	-0-	-6737	-0-	250	1	21868	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	29822	X	23895	-0-	-5927	-0-	438	1	23453	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	25650	X	2	-0-	-25648	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	33963	X	33963	-0-	-0-	-0-	406	1	33544	3	N	-0-					-0-
							13	4									
08	27649	X	27649	-0-	-0-	-0-	311	1	27332	3	N	-0-					-0-
							6	4									

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34007	X	26271	-0-	-7736	-0-	408	1	25833	3	N	-0-					-0-
							30	4									
04	33660	X	26619	-0-	-7041	-0-	301	1	26312	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	34782	X	33583	-0-	-1199	-0-	616	1	32962	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	33660	X	7	-0-	-33653	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	453	1	37419	3	N	-0-					-0-
							15	4									
08	33574	X	33574	-0-	-0-	-0-	377	1	33190	3	N	-0-					-0-
							7	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
03	44330	X	36303	-0-	-8027	-0-	1449	1	34852	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	44340	X	31191	-0-	-13149	-0-	888	1	30299	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	49271	X	49271	-0-	-0-	-0-	1685	1	47574	3	N	-0-					-0-
							12	4									
06	44340	X	18	-0-	-44322	-0-	16	1	2	4	N	-0-					-0-
07	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	1703	1	48558	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	49259	X	48731	-0-	-528	-0-	1857	1	46869	3	N	-0-					-0-
							5	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
03	46376	X	37580	-0-	-8796	-0-	1500	1	36078	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	45330	X	30920	-0-	-14410	-0-	881	1	30036	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	48658	X	48658	-0-	-0-	-0-	1664	1	46982	3	N	-0-					-0-
							12	4									
06	45330	X	24	-0-	-45306	-0-	21	1	3	4	N	-0-					-0-
07	48843	X	48843	-0-	-0-	-0-	1655	1	47187	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	48670	X	48252	-0-	-418	-0-	1839	1	46408	3	N	-0-					-0-
							5	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42408	X	35403	-0-	-7005	-0-	1413	1	33988	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	42420	X	29681	-0-	-12739	-0-	845	1	28833	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	1619	1	45691	3	N	-0-			-0-
							12	4							
06	42420	X	24	-0-	-42396	-0-	21	1	3	4	N	-0-			-0-
07	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	1654	1	47153	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	47337	X	46650	-0-	-687	-0-	1778	1	44867	3	N	-0-			-0-
							5	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42439	X	33045	-0-	-9394	-0-	1065	1	31966	3	N	-0-			-0-
							14	4							
04	40958	X	40958	-0-	-0-	-0-	1227	1	39722	3	N	-0-			-0-
							9	4							
05	40393	X	37422	-0-	-2971	-0-	1359	1	36040	3	N	-0-			-0-
							23	4							
06	39090	X	36531	-0-	-2559	-0-	1208	1	35312	3	N	-0-			-0-
							11	4							
07	42315	X	31530	-0-	-10785	-0-	994	1	30534	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	42315	X	35869	-0-	-6446	-0-	1176	1	34676	3	N	-0-			-0-
							17	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
03	42346	X	30948	-0-	-11398	-0-	473	1	30474	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	40980	X	32345	-0-	-8635	-0-	350	1	31994	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	743	1	39972	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	37350	X	-0-	-0-	-37350	-0-					N	-0-			-0-
07	42688	X	42688	-0-	-0-	-0-	499	1	42188	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	41092	X	41092	-0-	-0-	-0-	462	1	40629	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
03	38130	X	29544	-0-	-8586	-0-	1158	1	28380	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	36280	X	36280	-0-	-0-	-0-	1551	1	34720	3	N	-0-			-0-
							9	4							
05	35495	X	30837	-0-	-4658	-0-	1616	1	29211	3	N	-0-			-0-
							10	4							
06	34350	X	12342	-0-	-22008	-0-	451	1	11888	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	39441	X	39441	-0-	-0-	-0-	1632	1	37808	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	37479	X	33802	-0-	-3677	-0-	1490	1	32310	3	N	-0-			-0-
							2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37851	X	29038	-0-	-8813	-0-	1139	1	27893	3	N	-0-					-0-
							6	4									
04	35029	X	35029	-0-	-0-	-0-	1498	1	33522	3	N	-0-					-0-
							9	4									
05	34968	X	27558	-0-	-7410	-0-	1445	1	26104	3	N	-0-					-0-
							9	4									
06	33840	X	12163	-0-	-21677	-0-	445	1	11715	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	37664	X	37664	-0-	-0-	-0-	1559	1	36104	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	36208	X	32089	-0-	-4119	-0-	1414	1	30673	3	N	-0-					-0-
							2	4									

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

03	118265	X	33676	-0-	-84589	-0-	906	1	32760	3	N	-0-					-0-
							10	4									
04	149573	X	149573	-0-	-0-	-0-	2393	1	147178	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	93155	X	18796	-0-	-74359	-0-	521	1	18270	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	64260	X	1007	-0-	-63253	-0-	32	1	975	3	N	-0-					-0-
07	149854	X	1658	-0-	-148196	-0-	59	1	1599	3	N	-0-					-0-
08	149854	X	874	-0-	-148980	-0-	31	1	843	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

03	99265	X	99265	-0-	-0-	-0-	2670	1	96566	3	N	-0-					-0-
							29	4									
04	119006	X	119006	-0-	-0-	-0-	1904	1	117101	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	101095	X	101095	-0-	-0-	-0-	2817	1	98252	3	N	-0-					-0-
							26	4									
06	96060	X	90563	-0-	-5497	-0-	2874	1	87687	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	107818	X	81337	-0-	-26481	-0-	2880	1	78455	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	107818	X	80423	-0-	-27395	-0-	2849	1	77572	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	13064	-0-	-3552	-0-	13064	3			N	-0-					-0-
04	16080	X	9831	-0-	-6249	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
05	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16699	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					-0-
07	16182	X	16063	-0-	-119	-0-	16063	3			N	-0-					-0-
08	16709	X	9414	-0-	-7295	-0-	9414	3			N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135749	X	117093	-0-	-18656	-0-	117093	3			N	-0-					-0-
04	131040	X	110553	-0-	-20487	-0-	47	1	110506	3	N	-0-					-0-
05	126108	X	110196	-0-	-15912	-0-	71	1	110125	3	N	-0-					-0-
06	116100	X	103278	-0-	-12822	-0-	79	1	103199	3	N	-0-					-0-
07	119226	X	82135	-0-	-37091	-0-	72	1	82063	3	N	-0-					-0-
08	117087	X	86184	-0-	-30903	-0-	77	1	86107	3	N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104811	X	87105	-0-	-17706	-0-	87105	3			N	-0-					-0-
04	97710	X	81642	-0-	-16068	-0-	35	1	81607	3	N	-0-					-0-
05	95697	X	81115	-0-	-14582	-0-	53	1	81062	3	N	-0-					-0-
06	89250	X	76030	-0-	-13220	-0-	58	1	75972	3	N	-0-					-0-
07	89590	X	60762	-0-	-28828	-0-	53	1	60709	3	N	-0-					-0-
08	87110	X	68253	-0-	-18857	-0-	61	1	68192	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
03	127286	X	92708	-0-	-34578	-0-	92708	3			N	-0-					-0-
04	107010	X	82318	-0-	-24692	-0-	82318	3			N	-0-					-0-
05	108686	X	78855	-0-	-29831	-0-	78855	3			N	-0-					-0-
06	99450	X	71860	-0-	-27590	-0-	3	1	71857	3	N	-0-					-0-
07	102765	X	56004	-0-	-46761	-0-	56004	3			N	-0-					-0-
08	92721	X	62934	-0-	-29787	-0-	21	1	62913	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
03	169539	X	110495	-0-	-59044	-0-	110495	3			N	-0-					-0-
04	139410	X	98958	-0-	-40452	-0-	98958	3			N	-0-					-0-
05	137423	X	97156	-0-	-40267	-0-	97156	3			N	-0-					-0-
06	132990	X	88785	-0-	-44205	-0-	3	1	88782	3	N	-0-					-0-
07	120032	X	68846	-0-	-51186	-0-	68846	3			N	-0-					-0-
08	110484	X	77423	-0-	-33061	-0-	26	1	77397	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
03	159743	X	102441	-0-	-57302	-0-	102441	3			N	-0-					-0-
04	128580	X	91629	-0-	-36951	-0-	91629	3			N	-0-					-0-
05	122760	X	89363	-0-	-33397	-0-	89363	3			N	-0-					-0-
06	118800	X	80915	-0-	-37885	-0-	3	1	80912	3	N	-0-					-0-
07	110019	X	62538	-0-	-47481	-0-	62538	3			N	-0-					-0-
08	102455	X	70933	-0-	-31522	-0-	24	1	70909	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

03	115010	X	70343	-0-	-44667	-0-	256	1	70085	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	102330	X	89144	-0-	-13186	-0-	1415	1	87727	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	99448	X	81677	-0-	-17771	-0-	2083	1	79593	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	88800	X	79029	-0-	-9771	-0-	2536	1	76492	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	92101	X	68490	-0-	-23611	-0-	2052	1	66437	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	92101	X	72870	-0-	-19231	-0-	2242	1	70627	3	N	-0-			-0-
							1	4							

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

03	70029	X	60331	-0-	-9698	-0-	219	1	60111	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	70356	X	70356	-0-	-0-	-0-	1116	1	69239	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	70029	X	57309	-0-	-12720	-0-	1462	1	55847	3	N	-0-			-0-
06	59550	X	-0-	-0-	-59550	-0-					N	-0-			-0-
07	83265	X	83265	-0-	-0-	-0-	2494	1	80770	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	98969	X	98969	-0-	-0-	-0-	3045	1	95923	3	N	-0-			-0-
							1	4							

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

03	119660	X	85358	-0-	-34302	-0-	85357	3	1	4	N	-0-			-0-
04	115800	X	87923	-0-	-27877	-0-	87922	3	1	4	N	-0-			-0-
05	103044	X	74923	-0-	-28121	-0-	74922	3	1	4	N	-0-			-0-
06	95430	X	54453	-0-	-40977	-0-	54452	3	1	4	N	-0-			-0-
07	91760	X	44169	-0-	-47591	-0-	44168	3	1	4	N	-0-			-0-
08	94396	X	94396	-0-	-0-	-0-	94395	3	1	4	N	-0-			-0-

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

03	318246	X	152198	-0-	-166048	-0-	152197	3	1	4	N	-0-			-0-
04	260670	X	150926	-0-	-109744	-0-	150925	3	1	4	N	-0-			-0-
05	192386	X	138411	-0-	-53975	-0-	138410	3	1	4	N	-0-			-0-
06	165360	X	81250	-0-	-84110	-0-	81249	3	1	4	N	-0-			-0-
07	168392	X	-0-	-0-	-168392	-0-					N	-0-			-0-
08	155961	X	-0-	-0-	-155961	-0-					N	-0-			-0-

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	139314	X	77098	-0-	-62216	-0-	2	1	77093	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	109060	X	109060	-0-	-0-	-0-	109058	3	2	4	N	-0-			-0-
05	106888	X	75965	-0-	-30923	-0-	23	1	75941	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	103440	X	101933	-0-	-1507	-0-	58	1	101874	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	112685	X	86414	-0-	-26271	-0-	36	1	86376	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	112685	X	79194	-0-	-33491	-0-	50	1	79142	3	N	-0-			-0-
							2	4							

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

03	122140	X	70903	-0-	-51237	-0-	13	1	70889	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	109110	X	52166	-0-	-56944	-0-	15	1	52151	3	N	-0-			-0-
05	104749	X	96101	-0-	-8648	-0-	32	1	96068	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	95100	X	1	-0-	-95099	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	91915	X	76344	-0-	-15571	-0-	83	1	76260	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	96100	X	45108	-0-	-50992	-0-	34	1	45074	3	N	-0-			-0-

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

03	129425	X	76722	-0-	-52703	-0-	15	1	76706	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	114330	X	50263	-0-	-64067	-0-	14	1	50249	3	N	-0-			-0-
05	111755	X	99136	-0-	-12619	-0-	34	1	99101	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	102570	X	1	-0-	-102569	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	97123	X	78501	-0-	-18622	-0-	85	1	78415	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	99138	X	44822	-0-	-54316	-0-	34	1	44788	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110134					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		159752	-0-	159752	269886	57	1	159695	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		541253	-0-	541253	811139	229	1	541022	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	1267674	X	456535	-0-	-811139	-0-	242	1	456291	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	539307	X	443754	-0-	-95553	-0-	245	1	443507	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	539307	X	330102	-0-	-209205	-0-	215	1	329885	3	N	-0-			-0-
							2	4							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79408					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		145633	-0-	145633	225041	52	1	145581	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		456077	-0-	456077	681118	193	1	455882	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	1010787	X	329669	-0-	-681118	-0-	175	1	329492	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	539307	X	251549	-0-	-287758	-0-	139	1	251408	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	456072	X	221359	-0-	-234713	-0-	144	1	221213	3	N	-0-			-0-
							2	4							

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	160160					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		145939	-0-	145939	306099	52	1	145887	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		464605	-0-	464605	770704	197	1	464408	3	N	-0-			-0-
06	1108339	X	337635	-0-	-770704	-0-	179	1	337456	3	N	-0-			-0-
07	539307	X	257897	-0-	-281410	-0-	142	1	257755	3	N	-0-			-0-
08	464597	X	231794	-0-	-232803	-0-	151	1	231643	3	N	-0-			-0-

LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

03	415369	X	48757	-0-	-366612	-0-	9	1	48748	3	N	-0-			-0-
04	399870	X	243337	-0-	-156533	-0-	243335	3	2	4	N	-0-			-0-
05	353276	X	203151	-0-	-150125	-0-	69	1	203080	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	266250	X	-0-	-0-	-266250	-0-					N	-0-			-0-
07	251441	X	-0-	-0-	-251441	-0-					N	-0-			-0-
08	251441	X	-0-	-0-	-251441	-0-					N	-0-			-0-

PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860

04	0		100353	-0-	100353	100353	40	1	100312	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	0		569005	-0-	569005	669358	148	1	568852	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	0		506238	-0-	506238	1175596	139	1	506097	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	1693897	X	518301	-0-	-1175596	-0-	159	1	518140	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	676730	X	515817	-0-	-160913	-0-	151	1	515664	3	N	-0-			-0-
							2	4							

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		72266	-0-	72266	72266	72265	3	1	4	N	-0-			-0-
05	0		503142	-0-	503142	575408	503137	3	5	4	N	-0-			-0-
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-

G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 13361 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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
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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1147	X	920	-0-	-227	-0-	33	1	887	2	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	39	1	994	2	N	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	30	1	698	2	N	-0-					-0-
08	992	N	817	-0-	-175	-0-	33	1	784	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

03	5053	X	2714	-0-	-2339	-0-	936	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2165	-0-	-2035	-0-	756	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1970	-0-	-727	-0-	761	1	1203	2	N	5					5
							6	9									
06	2640	X	1790	-0-	-850	-0-	676	1	1114	2	N	-0-	5	1			-0-
07	2728	X	1723	-0-	-1005	-0-	652	1	1067	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	679	1	1286	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

03	15779	X	14368	-0-	-1411	-0-	453	1	13915	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	10744	-0-	-4406	-0-	192	1	10552	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	9796	-0-	-5487	-0-	169	1	9627	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	11649	-0-	-2721	-0-	205	1	11444	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	6130	-0-	-8316	-0-	195	1	5935	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	7374	-0-	-6979	-0-	260	1	7114	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

03	41168	X	37081	-0-	-4087	-0-	721	1	36351	2	N	8	10	1			7
							9	9									
04	39840	X	35737	-0-	-4103	-0-	688	1	35041	2	N	7	2	1			12
							8	9									
05	41168	X	36352	-0-	-4816	-0-	699	1	35649	2	N	4	9	1			7
							4	9									
06	38730	X	34223	-0-	-4507	-0-	709	1	33510	2	N	4					11
							4	9									
07	38967	X	37843	-0-	-1124	-0-	843	1	36997	2	N	3	9	1			5
							3	9									
08	41374	X	41374	-0-	-0-	-0-	919	1	40451	2	N	4	5	1			4
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

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

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

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-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

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-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5028	2	12	9	N	11	11	1			274
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3435	2	42	9	N	38	180	1			132
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	132	1	2806	2	N	43	6	1			169
							47	9									
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					204

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	725	1	900	2	Y	62	28	1			111
							68	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	841	1	847	2	Y	3	26	1			88
							3	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1076	1	1222	2	Y	59	36	1			111
							65	9									
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					111

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					98
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					98

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214582	X	181871	-0-	-32711	-0-	279	1	180535	2	N	623	698	1	4	8	92
							372	4	685	9							
04	187650	X	152487	-0-	-35163	-0-	297	1	151427	2	N	425	371	1			146
							295	4	468	9							
05	192324	X	158934	-0-	-33390	-0-	339	1	157889	2	N	414	375	1			185
							251	4	455	9							
06	193350	X	149275	-0-	-44075	-0-	343	1	148164	2	N	513	444	1	2	8	252
							204	4	564	9							
07	199795	X	151928	-0-	-47867	-0-	363	1	150909	2	N	395	381	1			266
							221	4	435	9							
08	181877	X	NO RPT	-0-	-181877	-0-					N	NO RPT					266

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	195579	X	181811	-0-	-13768	-0-	220	1	179256	2	Y	1663	1651	1			110
							506	4	1829	9							
04	125720	X	125720	-0-	-0-	-0-	208	1	123508	2	Y	1356	1336	1			130
							512	4	1492	9							
05	126888	X	126888	-0-	-0-	-0-	273	1	125098	2	Y	1098	1173	1			55
							309	4	1208	9							
06	211620	X	117128	-0-	-94492	-0-	214	1	115498	2	Y	1039	962	1			132
							273	4	1143	9							
07	218674	X	82023	-0-	-136651	-0-	197	1	80769	2	Y	756	731	1			157
							225	4	832	9							
08	181815	X	NO RPT	-0-	-181815	-0-					Y	NO RPT					157

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

03	240653	X	220431	-0-	-20222	-0-	219	1	219069	2	Y	579	566	1			111
							506	4	637	9							
04	148324	X	148324	-0-	-0-	-0-	209	1	147170	2	Y	394	375	1			130
							512	4	433	9							
05	148070	X	148070	-0-	-0-	-0-	273	1	147170	2	Y	290	366	1			54
							308	4	319	9							
06	241860	X	141031	-0-	-100829	-0-	214	1	140104	2	Y	400	323	1			131
							273	4	440	9							
07	249922	X	140949	-0-	-108973	-0-	197	1	140276	2	Y	229	203	1			157
							224	4	252	9							
08	220441	X	NO RPT	-0-	-220441	-0-					Y	NO RPT					157

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

03	51460	X	-0-	-0-	-51460	-0-					N	-0-					-0-
04	49800	X	-0-	-0-	-49800	-0-					N	-0-					-0-
05	41106	X	38170	-0-	-2936	-0-	11	1	38159	3	N	-0-					-0-
06	40822	X	40822	-0-	-0-	-0-	12	1	40810	3	N	-0-					-0-
07	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	7	1	31415	3	N	-0-					-0-
08	38161	X	941	-0-	-37220	-0-	941	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	104594	X	-0-	-0-	-104594	-0-					N	-0-			-0-
04	101220	X	-0-	-0-	-101220	-0-					N	-0-			-0-
05	95728	X	-0-	-0-	-95728	-0-					N	-0-			-0-
06	75180	X	51612	-0-	-23568	-0-	15	1	51597	3	N	-0-			-0-
07	90862	X	90862	-0-	-0-	-0-	20	1	90842	3	N	-0-			-0-
08	72023	X	72023	-0-	-0-	-0-	24	1	71999	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	81685	X	-0-	-0-	-81685	-0-					N	-0-			-0-
04	79050	X	-0-	-0-	-79050	-0-					N	-0-			-0-
05	81685	X	-0-	-0-	-81685	-0-					N	-0-			-0-
06	71490	X	35275	-0-	-36215	-0-	10	1	35265	3	N	-0-			-0-
07	92322	X	92322	-0-	-0-	-0-	20	1	92302	3	N	-0-			-0-
08	75922	X	75922	-0-	-0-	-0-	25	1	75897	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	104935	X	-0-	-0-	-104935	-0-					N	-0-			-0-
04	101550	X	-0-	-0-	-101550	-0-					N	-0-			-0-
05	104935	X	-0-	-0-	-104935	-0-					N	-0-			-0-
06	118069	X	118069	-0-	-0-	-0-	35	1	118034	3	N	-0-			-0-
07	121463	X	121463	-0-	-0-	-0-	26	1	121437	3	N	-0-			-0-
08	104094	X	104094	-0-	-0-	-0-	35	1	104059	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	101897	X	72972	-0-	-28925	-0-	74	1	72898	3	N	-0-			-0-
04	98610	X	24453	-0-	-74157	-0-	10	1	24443	3	N	-0-			-0-
05	101897	X	73587	-0-	-28310	-0-	27	1	73560	3	N	-0-			-0-
06	95250	X	68366	-0-	-26884	-0-	18	1	68348	3	N	-0-			-0-
07	83514	X	61645	-0-	-21869	-0-	23	1	61622	3	N	-0-			-0-
08	73594	X	58383	-0-	-15211	-0-	41	1	58342	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	97309	X	81184	-0-	-16125	-0-	83	1	81101	3	N	-0-			-0-
04	99360	X	22396	-0-	-76964	-0-	9	1	22387	3	N	-0-			-0-
05	102672	X	74247	-0-	-28425	-0-	27	1	74220	3	N	-0-			-0-
06	99360	X	40813	-0-	-58547	-0-	11	1	40802	3	N	-0-			-0-
07	91791	X	64459	-0-	-27332	-0-	24	1	64435	3	N	-0-			-0-
08	81189	X	60997	-0-	-20192	-0-	43	1	60954	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	236065	X	206476	-0-	-29589	-0-	56	1	206420	3	N	-0-			-0-
04	285390	X	75789	-0-	-209601	-0-	28	1	75761	3	N	-0-			-0-
05	294903	X	1297	-0-	-293606	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
06	285390	X	-0-	-0-	-285390	-0-					N	-0-			-0-
07	267654	X	111320	-0-	-156334	-0-	24	1	111296	3	N	-0-			-0-
08	206491	X	175720	-0-	-30771	-0-	58	1	175662	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	254306	X	254306	-0-	-0-	-0-	259	1	254047	3	N	-0-			-0-
04	311790	X	182387	-0-	-129403	-0-	71	1	182316	3	N	-0-			-0-
05	322183	X	181127	-0-	-141056	-0-	67	1	181060	3	N	-0-			-0-
06	311790	X	172788	-0-	-139002	-0-	46	1	172742	3	N	-0-			-0-
07	322183	X	168617	-0-	-153566	-0-	63	1	168554	3	N	-0-			-0-
08	254293	X	162292	-0-	-92001	-0-	113	1	162179	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218116	X	135309	-0-	-82807	-0-	138	1	135171	3	N	-0-					-0-
04	203160	X	-0-	-0-	-203160	-0-					N	-0-					-0-
05	209932	X	-0-	-0-	-209932	-0-					N	-0-					-0-
06	201390	X	113173	-0-	-88217	-0-	30	1	113143	3	N	-0-					-0-
07	204817	X	161475	-0-	-43342	-0-	61	1	161414	3	N	-0-					-0-
08	140831	X	140831	-0-	-0-	-0-	98	1	140733	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545

03	0		429408	-0-	429408	613891	117	1	429291	3	N	-0-					-0-
04	986978	X	373087	-0-	-613891	-0-	140	1	372947	3	N	-0-					-0-
05	457839	X	331590	-0-	-126249	-0-	94	1	331496	3	N	-0-					-0-
06	443070	X	281945	-0-	-161125	-0-	83	1	281862	3	N	-0-					-0-
07	457839	X	254945	-0-	-202894	-0-	56	1	254889	3	N	-0-					-0-
08	457839	X	80740	-0-	-377099	-0-	27	1	80713	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548

03	0		41257	-0-	41257	41257	42	1	41215	3	N	-0-					-0-
04	0		370110	-0-	370110	411367	145	1	369965	3	N	-0-					-0-
05	0		386545	-0-	386545	797912	143	1	386402	3	N	-0-					-0-
06	1161007	X	363095	-0-	-797912	-0-	97	1	362998	3	N	-0-					-0-
07	424266	X	317047	-0-	-107219	-0-	119	1	316928	3	N	-0-					-0-
08	424266	X	34300	-0-	-389966	-0-	24	1	34276	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

*09	6750	X	5890	-0-	-860	-0-	85	1	5805	3	N	-0-					48
*10	7037	X	5319	-0-	-1718	-0-	77	1	5242	3	N	-0-					48
*11	6810	X	5027	-0-	-1783	-0-	72	1	4955	3	N	-0-					48
*12	7037	X	4158	-0-	-2879	-0-	53	1	4105	3	N	-0-					48
*01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	87	1	6919	3	N	-0-					48
*02	0	W	4338	-0-	4338	4338	60	1	4278	3	N	-0-					48
*03	0	W	4354	-0-	4354	8692	61	1	4293	3	N	-0-					48
*04	12829	X	4137	-0-	-8692	-0-	225	1	3791	3	N	110	158	7			-0-
							121	9									
*05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	3	N	-0-					-0-
*06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	119	1	2117	3	N	-0-					-0-
07	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-

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	7			-0-
05	14B2 EXT		836	-0-	836	836	42	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	4524	-0-	-2172	-0-	64	1	4460	3	N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	226	1	3812	3	N	-0-					-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	261	1	4901	3	N	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	271	1	4809	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	109	1	1404	3	Y	-0-					13
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	140	1	1286	3	Y	-0-					13
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	Y	-0-					13
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	96	1	1348	3	Y	-0-					13
*07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	207	1	1234	3	Y	-0-					13
08	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	228	1	1149	3	Y	21	12	1			9
							23	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
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1346	2	19	9	Y	17					37
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					37
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1502	2	62	9	Y	56					93
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					93
07	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

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
03	3658	X	548	-0-	-3110	-0-	8	1	540	3	N	-0-					78
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	78	7			-0-
05	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	111	1	2073	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	108	-0-	-2202	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	191	-0-	-1979	-0-	11	1	180	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
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					25
04	3540	X	107	-0-	-3433	-0-	11	1	96	3	N	-0-					25
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	201	1	4942	3	N	267	252	1			40
							294	9									
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	431	1	6029	3	N	374	342	1			72
							411	9									
07	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									

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
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	3	N	-0-					-0-
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	143	1	1431	3	N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	239	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1437	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	128	1	8948	3	N	-0-					15
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	414	1	6972	3	N	-0-	15	7			-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	197	1	3692	3	N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	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-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2812	-0-	-660	-0-	56	1	2756	3	N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	114	1	4810	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	3599	-0-	-1237	-0-	69	1	3530	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3067	-0-	-1613	-0-	49	1	3018	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	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-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	2	N	-0-					-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	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-

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
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	1790	-0-	-880	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					60
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-	60	7			-0-
05	5828	X	1358	-0-	-4470	-0-	69	1	1289	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	7	-0-	-3558	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
05	14B2 EXT		133	-0-	133	133	7	1	126	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3245	-0-	3245	3378	173	1	3072	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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-

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
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-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
03	3131	X	260	-0-	-2871	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	5	-0-	-2289	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	11	-0-	-1999	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	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
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	64	1	3948	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1399	-0-	-2591	-0-	25	1	1374	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	2175	-0-	-2351	-0-	47	1	2128	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3221	-0-	-1159	-0-	48	1	3173	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	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-

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
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5738	2	11	9	Y	10					15
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5704	2	14	9	Y	13	25	1			3
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4830	2	3	9	Y	3					6
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5303	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-

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
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	57	1	3972	3	N	-0-					34
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	198	1	3331	3	N	-0-	34	7			-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	140	1	2616	3	N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	3	N	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	32	1	2241	3	N	-0-					120
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-	120	7			-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
07	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-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	228	275	1			52
							251	9									
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	164	179	1			37
							180	9									
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	384	309	1			112
							422	9									
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	106	159	1			59
							117	9									
07	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									

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7105	-0-	-1296	-0-	990	1	6115	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	6332	-0-	-1798	-0-	934	1	5398	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6845	-0-	-533	-0-	899	1	5946	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	5302	-0-	-1688	-0-	755	1	4547	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	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-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	25	1	1765	3	N	-0-					303
04	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	94	1	1591	3	N	-0-	303	7			-0-
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	89	1	1671	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	644	-0-	-1096	-0-	34	1	610	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	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-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			Y	-0-					-0-
04	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	25177	2			Y	-0-					-0-
05	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	25280	2			Y	-0-					-0-
06	23220	X	17823	-0-	-5397	-0-	17823	2			Y	-0-					-0-
07	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	25118	2			Y	-0-					-0-
08	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	24394	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5596	-0-	-1038	-0-	79	1	5517	3	N	-0-					35
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	113	1	1910	3	N	-0-	35	7			-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	227	1	4257	3	N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	170	1	3014	3	N	-0-					-0-
07	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-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	411	1	5293	3	Y	301	556	1			68
							331	9									
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	499	1	4576	3	Y	245	273	1			40
							270	9									
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	164	1	4028	3	Y	152	115	1			77
							167	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	211	1	2947	3	Y	65	105	1			37
							72	9									
07	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									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	20	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	25	5	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	4	1	295	3	N	-0-					43
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-	43	7			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	372	1	6301	3	N	-0-					-0-
04	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	372	1	6267	3	N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	341	1	6400	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	126	1	2233	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	5	-0-	-3219	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	-0-					-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	2626	-0-	-3854	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	3919	-0-	-2777	-0-	13	1	3906	3	Y	-0-					-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	550	1	9651	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	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-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	205	1	12584	3	Y	-0-					-0-
04	10980	X	4599	-0-	-6381	-0-	81	1	4518	3	Y	-0-					-0-
05	11346	X	5291	-0-	-6055	-0-	116	1	5175	3	Y	-0-					-0-
06	10980	X	6978	-0-	-4002	-0-	105	1	6873	3	Y	-0-					-0-
07	11346	X	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-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	43	1	2644	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	1014	-0-	-1806	-0-	18	1	996	3	N	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	88	1	3954	3	N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	62	1	4050	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	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-

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
03	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	29	1	5854	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	2458	-0-	-4172	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	3069	-0-	-3720	-0-	10	1	3059	3	Y	-0-					-0-
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	501	1	8780	3	Y	-0-					-0-
07	6479	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	554	-0-	-766	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	39	-0-	-2069	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1323	-0-	1323	2932	19	1	1304	3	N	-0-					16
04	3000	N	253	-0-	-2747	185	14	1	239	3	N	-0-	16	7			-0-
05	1321	X	1136	-0-	-185	-0-	58	1	1078	3	N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	17	1	1196	3	N	-0-					37
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	37	7			-0-
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
07	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-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	34	-0-	-4554	-0-	1	1	12	3	Y	19	74	1			9
							21	9									
04	3240	X	1964	-0-	-1276	-0-	181	1	1663	3	Y	109	102	1			16
							120	9									
05	3348	X	2106	-0-	-1242	-0-	75	1	1857	3	Y	158	104	1			70
							174	9									
06	3240	X	1938	-0-	-1302	-0-	126	1	1755	3	Y	52	90	1			32
							57	9									
07	2015	X	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									

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
03	8308	X	7522	-0-	-786	-0-	120	1	7402	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	2942	-0-	-5398	-0-	52	1	2890	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	3153	-0-	-5465	-0-	69	1	3084	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	3737	-0-	-4303	-0-	56	1	3681	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	94	1	6597	3	N	-0-					57
04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	415	1	6984	3	N	-0-	57	7			-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	391	1	7335	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	2639	-0-	-3841	-0-	141	1	2498	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	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-

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
03	10540	X	9234	-0-	-1306	-0-	148	1	9086	3	Y	-0-					-0-
04	9450	X	3120	-0-	-6330	-0-	55	1	3065	3	Y	-0-					-0-
05	10540	X	5830	-0-	-4710	-0-	127	1	5703	3	Y	-0-					-0-
06	10200	X	5741	-0-	-4459	-0-	86	1	5655	3	Y	-0-					-0-
07	10540	X	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-

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
03	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	3			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	9951	X	8126	-0-	-1825	-0-	40	1	8086	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	3222	-0-	-6078	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
05	9858	X	6783	-0-	-3075	-0-	22	1	6761	3	Y	-0-					-0-
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	580	1	10177	3	Y	-0-					-0-
07	9858	X	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-

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
03	4898	X	552	-0-	-4346	-0-	143	1	409	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	2915	-0-	-1580	-0-	647	1	2268	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3467	-0-	-733	-0-	128	1	3339	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11264	-0-	-392	-0-	11264	2			Y	-0-					28
04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			Y	-0-					28
05	9486	X	6569	-0-	-2917	-0-	6569	2			Y	-0-					28
06	10890	X	8296	-0-	-2594	-0-	8296	2			Y	-0-	28	1			-0-
07	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			Y	-0-					-0-
08	11253	X	10342	-0-	-911	-0-	10342	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	7688	X	574	-0-	-7114	-0-	9	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
05	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	106	1	4749	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	76	1	466	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	118	1	707	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	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
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	84	1	5156	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	1788	-0-	-2652	-0-	32	1	1756	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3182	-0-	-1406	-0-	69	1	3113	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3895	-0-	-545	-0-	58	1	3837	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	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-

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
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					82
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	82	7			-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
08	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
03	5177	X	5064	-0-	-113	-0-	81	1	4983	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	1887	-0-	-3483	-0-	33	1	1854	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	2956	-0-	-2717	-0-	65	1	2891	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	3726	-0-	-1764	-0-	56	1	3670	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	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-

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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	184	-0-	-266	-0-	3	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	371	-0-	-249	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	1968	3	Y	38	42	1			4
							42	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1661	3	15	9	Y	14					18
05	1581	N	9	-0-	-1572	-0-	9	3			Y	-0-	18	1			-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	105	1	1834	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	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									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	21	1	4304	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	1457	-0-	-2653	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	15	1	4568	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3158	-0-	-1042	-0-	170	1	2988	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	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-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4565	-0-	-1170	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	65	1	2454	3	Y	-0-					8
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	149	1	2173	3	Y	-0-					8
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	316	1	2012	3	Y	-0-					8
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2271	3	Y	-0-					8
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					8
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					8

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	329	1	4225	3	N	353	341	1			100
							388	9									
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	375	1	3443	3	N	313	339	1			74
							344	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	113	1	2787	3	N	250	297	1			27
							275	9									
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	999	3	N	112	104	1			35
							123	9									
07	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									

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
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	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
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	81	-0-	-1066	-0-	1	1	80	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3620	3	12	9	Y	11					11
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	11	1	3463	3	Y	-0-					11
06	2790	X	1470	-0-	-1320	-0-	79	1	1391	3	Y	-0-					11
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					11
08	2883	X	309	-0-	-2574	-0-	5	1	304	3	Y	-0-					11

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2378	2	92	9	N	84	45	1			51
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1591	2	50	9	N	45	57	1			39
05	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1116	2	26	9	N	24	21	1			42
06	2310	N	830	-0-	-1480	-0-	830	2			N	-0-	42	1			-0-
07	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

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4962	-0-	-277	-0-	70	1	4892	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	1446	-0-	-3624	-0-	81	1	1365	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	228	-0-	-5011	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	1	-0-	-5069	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	-0-					22
04	2070	X	1689	-0-	-381	-0-	30	1	1659	3	N	-0-					22
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	57	1	2557	3	N	-0-					22
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					22
07	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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	6	1	1226	3	N	29	66	1			13
							32	9									
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	890	3	26	9	N	24					37
05	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	4	1	1299	3	N	28					65
							31	9									
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	3	N	-0-					65
07	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									

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
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	246	1	4172	3	Y	-0-					30
04	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	574	1	9667	3	Y	238	216	1			52
							262	9									
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	149	114	1			87
							164	9									
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	Y	102	100	1			89
							112	9									
07	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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	43	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	15	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			12
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	106	59	1			103
							117	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	211	268	1			46
							232	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	77	1			80
07	217	N	-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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	82	1	5038	3	N	-0-					-0-
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	33	1	1866	3	N	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	61	1	2711	3	N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	40	1	2626	3	N	-0-					-0-
07	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-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	356	1			58
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	962	3	N	264	245	1			77
							290	9									
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

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5673	-0-	-57	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	4830	-0-	-870	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
07	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	-0-					-0-
04	990	N	58	-0-	-932	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1849	3	Y	-0-					12
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	104	1	1526	3	Y	-0-					12
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	132	1	837	3	Y	-0-					12
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	-0-					12
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					12
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	32	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	102	1	1496	3	Y	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	484	1	3077	3	Y	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	39	1	1233	3	Y	-0-					-0-
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	12	1	2545	3	N	-0-					38
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	3	14	9	N	13	51	1			-0-
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	7	1	2030	3	N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	138	1	2426	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	23	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
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

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
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									

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	428	-0-	-2641	-0-	2	1	426	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	1188	-0-	-1662	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	11	1	3211	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	1758	-0-	-1182	-0-	95	1	1663	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5270	-0-	-1054	-0-	84	1	5186	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	1598	-0-	-4432	-0-	28	1	1570	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	3276	-0-	-2180	-0-	72	1	3204	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3333	-0-	-1947	-0-	50	1	3283	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	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-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2915	-0-	-650	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2786	-0-	-904	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	7			-0-
05	14B2 EXT		27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	14 592	1 9	244	3	Y	538	404	1			188
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	2	166	1			24
05	1550	X	423	-0-	-1127	-0-	8 273	1 9	142	3	Y	248	223	1			49
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

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
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 2	1 9	475	3	Y	2	14	1			4
06	240	X	144	-0-	-96	-0-	4 68	1 9	72	3	Y	62	51	1			15
07	248	X	140	-0-	-108	-0-	5 18	1 9	117	3	Y	16	27	1			4
08	496	X	37	-0-	-459	-0-	5	3	32	9	Y	29	25	1			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					30
04	3540	X	257	-0-	-3283	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					30
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	25	43	1			12
06	1620	X	712	-0-	-908	-0-	37	1	651	3	Y	22	28	1			6
							24	9									
07	620	X	-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

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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	312	1	5850	3	Y	423	340	1			84
							465	9									
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	215	1	3812	3	Y	662	637	1			109
							728	9									
07	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									

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	X	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1403	-0-	-2347	-0-	3	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1679	-0-	-2134	-0-	1	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	1075	-0-	-2676	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5627	-0-	-573	-0-	80	1	5547	3	Y	-0-					207
04	5310	X	3915	-0-	-1395	-0-	219	1	3696	3	Y	-0-	207	7			-0-
05	3379	X	1625	-0-	-1754	-0-	82	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	90	-0-	-5370	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	9	-0-	-5633	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	312	-0-	-1331	-0-	5	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	59	-0-	-2221	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	5	-0-	-2275	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	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
03	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	82	1	5043	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	1834	-0-	-3806	-0-	32	1	1802	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	4766	-0-	-1062	-0-	104	1	4662	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	74	1	4880	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	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-

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
03	4743	X	486	-0-	-4257	-0-	8	1	478	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	53	1	2952	3	N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	56	1	2498	3	N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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
03	3038	X	2427	-0-	-611	-0-	12	1	2371	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
04	2880	X	1206	-0-	-1674	-0-	1178	3	28	9	Y	25					27
05	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-	27	1			-0-
06	2580	X	1626	-0-	-954	-0-	88	1	1538	3	Y	-0-					-0-
07	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									

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
03	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	8	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2171	-0-	-1459	-0-	38	1	2133	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2772	-0-	-1103	-0-	61	1	2711	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	1050	-0-	-5119	-0-	1048	2	2	9	Y	2	29	1			-0-
04	5430	X	5315	-0-	-115	-0-	5315	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	2884	-0-	-2727	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	3354	-0-	-2076	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-

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
03	6169	X	1060	-0-	-5109	-0-	1059	2	1	9	Y	1	27	1			-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4918	-0-	-693	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4329	-0-	-1101	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	4596	-0-	-1573	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	3978	-0-	-2191	-0-	3978	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
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	72	1	4430	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	1572	-0-	-2598	-0-	28	1	1544	3	Y	-0-					-0-
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	113	1	5082	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3799	-0-	-371	-0-	57	1	3742	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	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-

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
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	29	1	1985	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	5425	X	4125	-0-	-1300	-0-	59	1	4066	3	N	-0-					15
04	5130	X	4673	-0-	-457	-0-	262	1	4411	3	N	-0-	15	7			-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	232	1	4359	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	1204	-0-	-2786	-0-	64	1	1140	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	91	-0-	-4745	-0-	5	1	86	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
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	71	1	4380	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1862	-0-	-2278	-0-	33	1	1829	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	1876	-0-	-2402	-0-	41	1	1835	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3414	-0-	-726	-0-	51	1	3363	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	3968	X	507	-0-	-3461	-0-	8	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	3297	-0-	-578	-0-	72	1	3225	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	83	-0-	-3667	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	349	-0-	-3712	-0-	6	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	641	-0-	-3799	-0-	11	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	1750	-0-	-2838	-0-	38	1	1712	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	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-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	49	1	3018	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	1087	-0-	-2573	-0-	19	1	1068	3	Y	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	99	1	4416	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2561	-0-	-619	-0-	38	1	2523	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	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-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6095	-0-	-1035	-0-	97	1	5998	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	2312	-0-	-4168	-0-	41	1	2271	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	2351	-0-	-4283	-0-	51	1	2300	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	84	1	5514	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	489	-0-	-3138	-0-	489	2			Y	-0-	15	1			-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4042	2	6	9	Y	5	2	1			3
05	3503	X	1649	-0-	-1854	-0-	1639	2	10	9	Y	9	7	1			5
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3084	2	9	9	Y	8	1	1			12
07	4185	X	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

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	735	-0-	-412	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	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-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	29	-0-	-361	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	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-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	93	1	3471	3	Y	-0-					15
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	219	1	3205	3	Y	-0-					15
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	479	1	3046	3	Y	-0-					15
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	107	1	3358	3	Y	-0-					15
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					15
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	50	1	3094	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	973	-0-	-3377	-0-	17	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	2615	-0-	-1880	-0-	57	1	2558	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	2254	-0-	-2096	-0-	34	1	2220	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	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-

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
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	50	1	2262	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	11346	X	10840	-0-	-506	-0-	173	1	10667	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	3920	-0-	-6730	-0-	69	1	3851	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	7391	-0-	-4234	-0-	161	1	7230	3	N	-0-					-0-
06	11250	X	6873	-0-	-4377	-0-	103	1	6770	3	N	-0-					-0-
07	11625	X	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-

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
03	7502	X	6752	-0-	-750	-0-	108	1	6644	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	2011	-0-	-5279	-0-	35	1	1976	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	3495	-0-	-4038	-0-	76	1	3419	3	Y	-0-					-0-
06	7290	X	4553	-0-	-2737	-0-	68	1	4485	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	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-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	822	-0-	-1308	-0-	2	1	820	2	N	-0-					-0-
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
07	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-

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
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1333	X	122	-0-	-1211	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	930	N	7	-0-	-923	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	6	-0-	-1048	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	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-

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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	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-

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
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	91	1	2691	3	N	-0-					-0-
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	239	1	2382	3	N	-0-					-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	394	1	2304	3	N	-0-					-0-
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	214	1	2372	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					17
04	6570	X	5446	-0-	-1124	-0-	5446	2			N	-0-					17
05	6789	X	5484	-0-	-1305	-0-	5484	2			N	-0-					17
06	6570	X	4833	-0-	-1737	-0-	4832	2	1	9	N	1	16	1			2
07	6789	X	4845	-0-	-1944	-0-	4845	2			N	-0-	2	1			-0-
08	6789	X	5927	-0-	-862	-0-	5927	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
03	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	42	1	2929	3	N	-0-					15
04	5010	X	2661	-0-	-2349	-0-	149	1	2512	3	N	-0-	15	7			-0-
05	5177	X	2811	-0-	-2366	-0-	142	1	2669	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	2549	-0-	-2461	-0-	136	1	2413	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	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-

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
03	2759	X	1498	-0-	-1261	-0-	21	1	1477	3	N	-0-					5
04	2100	X	1244	-0-	-856	-0-	70	1	1174	3	N	-0-					5
05	1922	N	1310	-0-	-612	-0-	66	1	1244	3	N	-0-					5
06	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	63	1	1114	3	N	-0-					5
*07	1271	N	303	-0-	-968	-0-	13	1	290	3	N	-0-					5
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					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
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2728	X	465	-0-	-2263	-0-	7	1	458	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	1722	-0-	-2688	-0-	30	1	1692	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	3061	-0-	-1496	-0-	67	1	2994	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	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-

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
03	1736	X	243	-0-	-1493	-0-	4	1	239	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	112	1	6865	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	2401	-0-	-6809	-0-	42	1	2359	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	4862	-0-	-4655	-0-	106	1	4756	3	N	-0-					-0-
06	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	228	1	14979	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	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-

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
03	1147	X	578	-0-	-569	-0-	8	1	570	3	N	-0-					182
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	182	7			-0-
05	806	N	301	-0-	-505	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
06	570	N	31	-0-	-539	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	7	1	101	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
03	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	87	1	17681	3	Y	85	72	1			17
							94	9									
04	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14740	3	194	9	Y	176	75	1			118
05	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	53	1	16260	3	Y	27	104	1			41
							30	9									
06	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	725	1	12720	3	Y	58	56	1			43
							64	9									
07	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	125	-0-	-1332	-0-	71	3	54	9	Y	49	43	1			9
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4887	3	76	9	Y	69	31	1			47
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	19	1	5665	3	Y	24	54	1			17
							26	9									
06	270	X	245	-0-	-25	-0-	10	1	169	3	Y	60	46	1			31
							66	9									
07	5115	X	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									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	21	1	4308	3	Y	60	93	1			21
							66	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3418	3	120	9	Y	109	51	1			79
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	11	1	3452	3	Y	34	83	1			30
							37	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	192	1	3371	3	Y	43	42	1			31
							47	9									
07	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									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	Y	34	109	1			9
							37	9									
04	2340	N	1480	-0-	-860	-0-	1443	3	37	9	Y	34					43
05	2139	N	1086	-0-	-1053	-0-	4	1	1081	3	Y	1	29	1			15
							1	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1491	3	Y	-0-					15
07	1519	N	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									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	67	1	13572	3	Y	59	48	1			12
							65	9									
04	14460	X	11811	-0-	-2649	-0-	11714	3	97	9	Y	88	38	1			62
05	14942	X	13266	-0-	-1676	-0-	43	1	13194	3	Y	26	62	1			26
							29	9									
06	13260	X	12781	-0-	-479	-0-	687	1	12049	3	Y	41	37	1			30
							45	9									
07	13702	X	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									

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	47	1	3278	3	Y	-0-					68
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-	68	7			-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	3	Y	-0-					-0-
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	84	1	1486	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	109	1	7608	3	Y	-0-					82
04	4500	X	982	-0-	-3518	-0-	55	1	927	3	Y	-0-	82	7			-0-
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	258	1	4844	3	Y	-0-					-0-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	298	1	5277	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	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-

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
03	2604	X	1239	-0-	-1365	-0-	18	1	1221	3	N	-0-					-0-
04	1920	X	400	-0-	-1520	-0-	22	1	375	3	N	3					3
							3	9									
05	2852	N	387	-0-	-2465	-0-	20	1	367	3	N	-0-					3
06	1200	N	318	-0-	-882	-0-	17	1	301	3	N	-0-					3
*07	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-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	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
03	0	W	2198	-0-	2198	4990	30	1	2168	3	N	-0-					-0-
04	7430	X	2440	-0-	-4990	-0-	137	1	2303	3	N	-0-					-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	3	N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
05	T. A.		1791	-0-	1791	1791	91	1	1700	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2029	-0-	2029	3820	108	1	1921	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	3851	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3851					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	7			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 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
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					102
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	102	7			-0-
05	3100	N	3209	-0-	109	109	162	1	3047	3	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1493	-0-	-109	-0-	80	1	1413	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	513	453	1			62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	281	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
03	3844	X	2940	-0-	-904	-0-	47	1	2893	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	1195	-0-	-2525	-0-	21	1	1174	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	1446	-0-	-1561	-0-	32	1	1414	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	48	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	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-

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
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	124	1	7636	3	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	49	1	2742	3	N	-0-					-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	103	1	4616	3	N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	46	1	3047	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	3503	X	208	-0-	-3295	-0-	208	2			Y	-0-	4	1			1
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3845	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	3782	X	1738	-0-	-2044	-0-	1729	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	3103	2	7	9	Y	6					8
07	3968	X	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

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
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	97	1	5954	3	Y	-0-					-0-
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	29	1	1590	3	Y	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	96	1	4280	3	Y	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	64	1	4221	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	40	1	2787	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	480	-0-	-2430	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	752	-0-	-2131	-0-	38	1	714	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	1065	-0-	-1665	-0-	57	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	672	-0-	-2149	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	155	1	10736	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	257	1	3301	3	N	565	581	1			34
							622	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	253	1	2326	3	N	404	335	1			103
							444	9									
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	84	1	2066	3	N	363	425	1			41
							399	9									
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	121	1	1697	3	N	333	335	1			39
							366	9									
07	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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	174	1	10706	3	N	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	69	1	3820	3	N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	102	1	4589	3	N	-0-					-0-
06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	110	1	7228	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	14942	X	13997	-0-	-945	-0-	13997	2			Y	-0-					24
04	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			Y	-0-					24
05	13330	X	12888	-0-	-442	-0-	12888	2			Y	-0-					24
06	13560	X	11116	-0-	-2444	-0-	11116	2			Y	-0-	24	1			-0-
07	14012	X	13314	-0-	-698	-0-	13314	2			Y	-0-					-0-
08	14012	X	12834	-0-	-1178	-0-	12834	2			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	97	1	6733	3	N	-0-					13
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	985	3	N	-0-	13	7			-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2405	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	41	-0-	-7244	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	248	X	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-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									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

03	35123	X	33565	-0-	-1558	-0-	163	1	33312	3	Y	82	80	1			6
							90	9									
04	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	34015	3	87	9	Y	79	74	1			11
05	34162	X	33609	-0-	-553	-0-	109	1	33442	3	Y	53	56	1			8
							58	9									
06	33060	X	32207	-0-	-853	-0-	1734	1	30416	3	Y	52	45	1			15
							57	9									
07	35247	X	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									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

03	21266	X	19892	-0-	-1374	-0-	318	1	19574	3	Y	-0-					-0-
04	20460	X	7253	-0-	-13207	-0-	128	1	7125	3	Y	-0-					-0-
05	19809	X	11924	-0-	-7885	-0-	260	1	11664	3	Y	-0-					-0-
06	19260	X	14247	-0-	-5013	-0-	214	1	14033	3	Y	-0-					-0-
07	19902	X	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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808

03	6262	X	5529	-0-	-733	-0-	88	1	5441	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	2046	-0-	-3924	-0-	36	1	2010	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	4302	-0-	-1557	-0-	94	1	4208	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	3448	-0-	-2222	-0-	52	1	3396	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	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-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

03	29140	X	27960	-0-	-1180	-0-	447	1	27513	3	Y	-0-					-0-
04	27090	X	10165	-0-	-16925	-0-	179	1	9986	3	Y	-0-					-0-
05	28210	X	9435	-0-	-18775	-0-	206	1	9229	3	Y	-0-					-0-
06	27300	X	13784	-0-	-13516	-0-	207	1	13577	3	Y	-0-					-0-
07	28210	X	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-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	63	1	3903	3	Y	-0-					-0-
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	28	1	1588	3	Y	-0-					-0-
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	195	1	8750	3	Y	-0-					-0-
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	140	1	9216	3	Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	3551	-0-	-5869	-0-	9	1	3542	2	Y	-0-					-0-
05	9734	X	6377	-0-	-3357	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
06	9660	X	8461	-0-	-1199	-0-	8461	2			Y	-0-					-0-
07	9982	X	2034	-0-	-7948	-0-	2	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	744	-0-	-9238	-0-	744	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
03	8122	X	7584	-0-	-538	-0-	121	1	7463	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	2787	-0-	-5073	-0-	49	1	2738	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	4830	-0-	-3137	-0-	105	1	4725	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	5100	-0-	-2400	-0-	77	1	5023	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	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-

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
03	20150	X	19733	-0-	-417	-0-	96	1	19546	3	Y	83	82	1			7
							91	9									
04	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	20317	3	59	9	Y	54	53	1			8
05	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	68	1	20712	3	Y	52	52	1			8
							57	9									
06	19110	X	14004	-0-	-5106	-0-	752	1	13196	3	Y	51	44	1			15
							56	9									
07	21049	X	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									

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
03	23188	X	22863	-0-	-325	-0-	366	1	22497	3	Y	-0-					-0-
04	22620	X	8304	-0-	-14316	-0-	146	1	8158	3	Y	-0-					-0-
05	23374	X	12000	-0-	-11374	-0-	262	1	11738	3	Y	-0-					-0-
06	22620	X	13323	-0-	-9297	-0-	200	1	13123	3	Y	-0-					-0-
07	22878	X	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-

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
03	25544	X	18147	-0-	-7397	-0-	290	1	17857	3	N	-0-					-0-
04	24720	X	5484	-0-	-19236	-0-	97	1	5387	3	N	-0-					-0-
05	22165	X	14330	-0-	-7835	-0-	313	1	14017	3	N	-0-					-0-
06	19380	X	10997	-0-	-8383	-0-	165	1	10832	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	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-

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
03	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	288	1	17747	3	Y	-0-					-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	116	1	6479	3	Y	-0-					-0-
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	240	1	10733	3	Y	-0-					-0-
06	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	141	1	9281	3	Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	18837	-0-	-2181	-0-	301	1	18536	3	Y	-0-					-0-
04	20340	X	7637	-0-	-12703	-0-	135	1	7502	3	Y	-0-					-0-
05	20460	X	11643	-0-	-8817	-0-	254	1	11389	3	Y	-0-					-0-
06	19800	X	11672	-0-	-8128	-0-	175	1	11497	3	Y	-0-					-0-
07	20460	X	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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18060	2	80	9	Y	73	54	1			27
04	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14646	2	44	9	Y	40	37	1			30
05	13702	X	6992	-0-	-6710	-0-	6958	2	34	9	Y	31	40	1			21
06	14610	X	7629	-0-	-6981	-0-	7622	2	7	9	Y	6	1	1			26
07	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

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38629	X	38629	-0-	-0-	-0-	618	1	38011	3	Y	-0-					-0-
04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	192	1	10690	3	Y	-0-					-0-
05	32178	X	11663	-0-	-20515	-0-	255	1	11408	3	Y	-0-					-0-
06	31140	X	15789	-0-	-15351	-0-	237	1	15552	3	Y	-0-					-0-
07	32178	X	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-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35526	X	34508	-0-	-1018	-0-	552	1	33956	3	Y	-0-					-0-
04	34380	X	13511	-0-	-20869	-0-	238	1	13273	3	Y	-0-					-0-
05	33108	X	18576	-0-	-14532	-0-	406	1	18170	3	Y	-0-					-0-
06	33390	X	20320	-0-	-13070	-0-	305	1	20015	3	Y	-0-					-0-
07	34503	X	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-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	11256	-0-	-245	-0-	180	1	11076	3	Y	-0-					-0-
04	10710	X	3646	-0-	-7064	-0-	64	1	3582	3	Y	-0-					-0-
05	10881	X	7215	-0-	-3666	-0-	158	1	7057	3	Y	-0-					-0-
06	10890	X	7172	-0-	-3718	-0-	108	1	7064	3	Y	-0-					-0-
07	11253	X	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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	389	1	23943	3	Y	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	164	1	9129	3	Y	-0-					-0-
05	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	380	1	17005	3	Y	-0-					-0-
06	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	260	1	17067	3	Y	-0-					-0-
07	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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	12822	-0-	-5902	-0-	205	1	12617	3	Y	-0-					-0-
04	15480	X	4801	-0-	-10679	-0-	85	1	4716	3	Y	-0-					-0-
05	16244	X	9146	-0-	-7098	-0-	200	1	8946	3	Y	-0-					-0-
06	15720	X	8578	-0-	-7142	-0-	129	1	8449	3	Y	-0-					-0-
07	16244	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	22476	2			N	-0-					23
04	20430	X	19992	-0-	-438	-0-	19992	2			N	-0-					23
05	20832	X	20637	-0-	-195	-0-	20637	2			N	-0-					23
06	21750	X	17156	-0-	-4594	-0-	17156	2			N	-0-	23	1			-0-
07	22475	X	20648	-0-	-1827	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19585	-0-	-2890	-0-	19585	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
03	27466	X	25454	-0-	-2012	-0-	407	1	25047	3	Y	-0-					-0-
04	26580	X	9287	-0-	-17293	-0-	164	1	9123	3	Y	-0-					-0-
05	26567	X	17755	-0-	-8812	-0-	388	1	17367	3	Y	-0-					-0-
06	25710	X	20783	-0-	-4927	-0-	312	1	20471	3	Y	-0-					-0-
07	25854	X	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-

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
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	91	1	4536	3	Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	205	1	12695	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	27280	X	23225	-0-	-4055	-0-	371	1	22854	3	Y	-0-					-0-
04	25980	X	8400	-0-	-17580	-0-	148	1	8252	3	Y	-0-					-0-
05	25637	X	15466	-0-	-10171	-0-	338	1	15128	3	Y	-0-					-0-
06	24810	X	15921	-0-	-8889	-0-	239	1	15682	3	Y	-0-					-0-
07	24831	X	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-

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
03	12803	X	11084	-0-	-1719	-0-	54	1	11030	3	N	-0-					-0-
04	12240	X	7162	-0-	-5078	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	42	1	12855	3	N	-0-					-0-
06	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	647	1	11349	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	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-

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	3494	-0-	-4996	-0-	8	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
06	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	5441	-0-	-3425	-0-	4	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	603	-0-	-8759	-0-	603	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9445	-0-	-847	-0-	151	1	9294	3	Y	-0-					-0-
04	9390	X	3250	-0-	-6140	-0-	57	1	3193	3	Y	-0-					-0-
05	9765	X	1714	-0-	-8051	-0-	37	1	1677	3	Y	-0-					-0-
06	9450	X	4758	-0-	-4692	-0-	71	1	4687	3	Y	-0-					-0-
07	9765	X	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-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	15984	-0-	-1934	-0-	78	1	15888	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
04	17010	X	16664	-0-	-346	-0-	16644	3	20	9	Y	18	19	1			7
05	17360	X	16134	-0-	-1226	-0-	52	1	16061	3	Y	19	15	1			11
							21	9									
06	16800	X	15511	-0-	-1289	-0-	835	1	14653	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
07	17205	X	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									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4438	-0-	-894	-0-	71	1	4367	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	1529	-0-	-3751	-0-	27	1	1502	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	1103	-0-	-4353	-0-	24	1	1079	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	324	-0-	-4656	-0-	5	1	319	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	348	-0-	-702	-0-	6	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	601	-0-	-422	-0-	13	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	262	-0-	-327	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	15984	-0-	-2182	-0-	256	1	15728	3	Y	-0-					-0-
04	17580	X	5570	-0-	-12010	-0-	98	1	5472	3	Y	-0-					-0-
05	17670	X	5608	-0-	-12062	-0-	122	1	5486	3	Y	-0-					-0-
06	17100	X	9708	-0-	-7392	-0-	146	1	9562	3	Y	-0-					-0-
07	16120	X	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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	14884	-0-	-3251	-0-	238	1	14646	3	Y	-0-					-0-
04	16680	X	5942	-0-	-10738	-0-	105	1	5837	3	Y	-0-					-0-
05	17236	X	6459	-0-	-10777	-0-	141	1	6318	3	Y	-0-					-0-
06	15660	X	11543	-0-	-4117	-0-	173	1	11370	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	53134	X	48057	-0-	-5077	-0-	768	1	47289	3	N	-0-					-0-
04	51180	X	17758	-0-	-33422	-0-	313	1	17445	3	N	-0-					-0-
05	49569	X	25209	-0-	-24360	-0-	550	1	24659	3	N	-0-					-0-
06	47520	X	24527	-0-	-22993	-0-	368	1	24159	3	N	-0-					-0-
07	48577	X	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-

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
03	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	309	1	19012	3	Y	-0-					-0-
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	125	1	6986	3	Y	-0-					-0-
05	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	268	1	12013	3	Y	-0-					-0-
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	198	1	12978	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	246	1	15143	3	Y	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	100	1	5579	3	Y	-0-					-0-
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	271	1	12148	3	Y	-0-					-0-
06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	202	1	13264	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	271	1	16664	3	Y	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	120	1	6691	3	Y	-0-					-0-
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	208	1	9331	3	Y	-0-					-0-
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	156	1	10226	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	93	1	5723	3	Y	-0-					-0-
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	38	1	2120	3	Y	-0-					-0-
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	62	1	2773	3	Y	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	50	1	3277	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	49016	X	49016	-0-	-0-	-0-	784	1	48232	3	Y	-0-					-0-
04	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	318	1	17708	3	Y	-0-					-0-
05	28532	X	28532	-0-	-0-	-0-	623	1	27909	3	Y	-0-					-0-
06	30477	X	30477	-0-	-0-	-0-	457	1	30020	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	26753	X	24375	-0-	-2378	-0-	390	1	23985	3	Y	-0-					-0-
04	25890	X	9587	-0-	-16303	-0-	169	1	9418	3	Y	-0-					-0-
05	25265	X	17760	-0-	-7505	-0-	388	1	17372	3	Y	-0-					-0-
06	23850	X	20552	-0-	-3298	-0-	308	1	20244	3	Y	-0-					-0-
07	24552	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	19468	X	15752	-0-	-3716	-0-	252	1	15500	3	Y	-0-					-0-
04	18840	X	6126	-0-	-12714	-0-	108	1	6018	3	Y	-0-					-0-
05	18104	X	12111	-0-	-5993	-0-	264	1	11847	3	Y	-0-					-0-
06	17520	X	12265	-0-	-5255	-0-	184	1	12081	3	Y	-0-					-0-
07	15748	X	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-

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
03	22568	X	21116	-0-	-1452	-0-	21116	2			Y	-0-					-0-
04	21240	X	7499	-0-	-13741	-0-	18	1	7481	2	Y	-0-					-0-
05	21607	X	17797	-0-	-3810	-0-	17797	2			Y	-0-					-0-
06	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	23065	2			Y	-0-					-0-
07	21421	X	12915	-0-	-8506	-0-	10	1	12905	2	Y	-0-					-0-
08	21111	X	941	-0-	-20170	-0-	941	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
03	19468	X	17800	-0-	-1668	-0-	17800	2			Y	-0-					-0-
04	18270	X	6680	-0-	-11590	-0-	16	1	6664	2	Y	-0-					-0-
05	18631	X	15433	-0-	-3198	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
06	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	18647	2			Y	-0-					-0-
07	18197	X	11731	-0-	-6466	-0-	9	1	11722	2	Y	-0-					-0-
08	17794	X	1263	-0-	-16531	-0-	1263	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
03	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	72	1	14608	3	Y	63	59	1			16
							69	9									
04	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17599	3	78	9	Y	71	76	1			11
05	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	38	1	11712	3	Y	77	82	1			6
							85	9									
06	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	1027	1	18008	3	Y	143	126	1			23
							157	9									
07	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									

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
03	18600	X	16740	-0-	-1860	-0-	81	1	16532	3	Y	115	104	1			21
							127	9									
04	17640	X	16446	-0-	-1194	-0-	16390	3	56	9	Y	51	68	1			4
05	17019	X	16228	-0-	-791	-0-	53	1	16100	3	Y	68	72	1			-0-
							75	9									
06	16470	X	16222	-0-	-248	-0-	872	1	15293	3	Y	52	48	1			4
							57	9									
07	16988	X	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22227	X	20910	-0-	-1317	-0-	101	1	20621	3	Y	171	150	1			41
							188	9									
04	20940	X	20488	-0-	-452	-0-	20398	3	90	9	Y	82	105	1			18
05	21142	X	19906	-0-	-1236	-0-	64	1	19753	3	Y	81	90	1			9
							89	9									
06	20250	X	20098	-0-	-152	-0-	1077	1	18893	3	Y	116	104	1			21
							128	9									
07	21173	X	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									

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
03	13578	X	12262	-0-	-1316	-0-	59	1	12107	3	Y	87	79	1			19
							96	9									
04	13140	X	11026	-0-	-2114	-0-	10961	3	65	9	Y	59	69	1			9
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	40	1	12251	3	Y	75	80	1			4
							83	9									
06	11880	X	11525	-0-	-355	-0-	618	1	10838	3	Y	63	58	1			9
							69	9									
07	12276	X	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									

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
03	14942	X	13830	-0-	-1112	-0-	67	1	13666	3	Y	88	80	1			19
							97	9									
04	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13784	3	72	9	Y	65	75	1			9
05	13857	X	11817	-0-	-2040	-0-	38	1	11700	3	Y	72	78	1			3
							79	9									
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	745	1	13070	3	Y	53	48	1			8
							58	9									
07	14322	X	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									

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
03	12183	X	10710	-0-	-1473	-0-	52	1	10608	3	Y	45	48	1			3
							50	9									
04	11790	X	10874	-0-	-916	-0-	10777	3	97	9	Y	88	80	1			11
05	11718	X	10637	-0-	-1081	-0-	34	1	10538	3	Y	59	62	1			8
							65	9									
06	10890	X	10144	-0-	-746	-0-	545	1	9557	3	Y	38	35	1			11
							42	9									
07	11222	X	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	65	1	13282	3	Y	59	63	1			3
							65	9									
04	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13034	3	83	9	Y	75	69	1			9
05	13764	X	11921	-0-	-1843	-0-	39	1	11814	3	Y	62	63	1			8
							68	9									
06	13320	X	11803	-0-	-1517	-0-	634	1	11116	3	Y	48	43	1			13
							53	9									
07	13764	X	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									

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
03	11222	X	10297	-0-	-925	-0-	50	1	10247	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	4154	-0-	-6346	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-
05	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	46	1	14163	3	Y	-0-					-0-
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	571	1	10023	3	Y	-0-					-0-
07	10416	X	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-

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
03	57784	X	46967	-0-	-10817	-0-	229	1	46738	3	N	-0-					-0-
04	51030	X	44601	-0-	-6429	-0-	44601	3			N	-0-					-0-
05	51553	X	39695	-0-	-11858	-0-	129	1	39566	3	N	-0-					-0-
06	49890	X	39109	-0-	-10781	-0-	2109	1	37000	3	N	-0-					-0-
07	46965	X	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-

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
03	19809	X	12112	-0-	-7697	-0-	59	1	12040	3	Y	12	18	1			1
							13	9									
04	19170	X	13610	-0-	-5560	-0-	13555	3	55	9	Y	50	45	1			6
05	16585	X	14636	-0-	-1949	-0-	47	1	14530	3	Y	54	53	1			7
							59	9									
06	16050	X	12198	-0-	-3852	-0-	656	1	11502	3	Y	36	33	1			10
							40	9									
07	14074	X	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									

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
03	14477	X	11031	-0-	-3446	-0-	53	1	10857	3	Y	110	100	1			23
							121	9									
04	12150	X	12011	-0-	-139	-0-	11913	3	98	9	Y	89	100	1			12
05	12555	X	11149	-0-	-1406	-0-	36	1	11023	3	Y	82	90	1			4
							90	9									
06	11670	X	11016	-0-	-654	-0-	590	1	10354	3	Y	65	60	1			9
							72	9									
07	12400	X	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	15562	X	13534	-0-	-2028	-0-	66	1	13468	3	Y	-0-					-0-
04	15060	X	5487	-0-	-9573	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
05	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	51	1	15516	3	Y	-0-					-0-
06	13980	X	13622	-0-	-358	-0-	735	1	12887	3	Y	-0-					-0-
07	14074	X	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-

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
03	19158	X	16943	-0-	-2215	-0-	271	1	16672	3	Y	-0-					-0-
04	17880	X	4018	-0-	-13862	-0-	71	1	3947	3	Y	-0-					-0-
05	17205	X	5022	-0-	-12183	-0-	110	1	4912	3	Y	-0-					-0-
06	16650	X	15932	-0-	-718	-0-	239	1	15693	3	Y	-0-					-0-
07	16957	X	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-

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
03	19437	X	16546	-0-	-2891	-0-	265	1	16281	3	Y	-0-					-0-
04	18810	X	6361	-0-	-12449	-0-	112	1	6249	3	Y	-0-					-0-
05	16833	X	9513	-0-	-7320	-0-	208	1	9305	3	Y	-0-					-0-
06	16290	X	14792	-0-	-1498	-0-	222	1	14570	3	Y	-0-					-0-
07	16771	X	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-

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
03	13640	X	11367	-0-	-2273	-0-	55	1	11264	3	Y	44	43	1			14
							48	9									
04	12840	X	12514	-0-	-326	-0-	12448	3	66	9	Y	60	63	1			11
05	12524	X	11712	-0-	-812	-0-	38	1	11588	3	Y	78	81	1			8
							86	9									
06	12120	X	11183	-0-	-937	-0-	602	1	10551	3	Y	27	27	1			8
							30	9									
07	12927	X	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									

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
03	15965	X	13580	-0-	-2385	-0-	66	1	13418	3	Y	87	79	1			15
							96	9									
04	13950	X	13154	-0-	-796	-0-	13076	3	78	9	Y	71	80	1			6
05	13826	X	12022	-0-	-1804	-0-	39	1	11930	3	Y	48	54	1			-0-
							53	9									
06	13140	X	13130	-0-	-10	-0-	705	1	12372	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
07	13578	X	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	17608	X	17575	-0-	-33	-0-	85	1	17359	3	Y	119	102	1			21
							131	9									
04	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17060	3	86	9	Y	78	91	1			8
05	16771	X	16688	-0-	-83	-0-	54	1	16540	3	Y	85	92	1			1
							94	9									
06	17010	X	16084	-0-	-926	-0-	863	1	15141	3	Y	73	67	1			7
							80	9									
07	17732	X	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									

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
03	17980	X	16452	-0-	-1528	-0-	263	1	16189	3	N	-0-					-0-
04	17370	X	4833	-0-	-12537	-0-	85	1	4748	3	N	-0-					-0-
05	16957	X	11678	-0-	-5279	-0-	255	1	11423	3	N	-0-					-0-
06	16410	X	13960	-0-	-2450	-0-	209	1	13751	3	N	-0-					-0-
07	16678	X	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-

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
03	15686	X	13138	-0-	-2548	-0-	64	1	13033	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
04	14190	X	11544	-0-	-2646	-0-	11533	3	11	9	Y	10	16	1			1
05	14353	X	12889	-0-	-1464	-0-	42	1	12807	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	12720	X	11890	-0-	-830	-0-	641	1	11238	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	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									

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
03	27435	X	25411	-0-	-2024	-0-	124	1	25229	3	Y	53	53	1			20
							58	9									
04	26550	X	25569	-0-	-981	-0-	25518	3	51	9	Y	46	43	1			23
05	26319	X	24858	-0-	-1461	-0-	81	1	24711	3	Y	60	58	1			25
							66	9									
06	25020	X	24218	-0-	-802	-0-	1303	1	22852	3	Y	57	49	1			33
							63	9									
07	26412	X	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									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	75	1	15301	3	Y	-0-					-0-
04	17910	X	8879	-0-	-9031	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
05	18507	X	17036	-0-	-1471	-0-	55	1	16981	3	Y	-0-					-0-
06	17910	X	13203	-0-	-4707	-0-	712	1	12491	3	Y	-0-					-0-
07	16151	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13042	-0-	-1869	-0-	64	1	12978	3	Y	-0-			-0-
04	14340	X	7353	-0-	-6987	-0-	7353	3			Y	-0-			-0-
05	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	50	1	15333	3	Y	-0-			-0-
06	13770	X	12178	-0-	-1592	-0-	657	1	11521	3	Y	-0-			-0-
07	13051	X	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-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	15385	-0-	-766	-0-	75	1	15310	3	Y	-0-			-0-
04	15060	X	10280	-0-	-4780	-0-	10280	3			Y	-0-			-0-
05	15469	X	13461	-0-	-2008	-0-	44	1	13417	3	Y	-0-			-0-
06	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	815	1	14298	3	Y	-0-			-0-
07	15469	X	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-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	24831	X	21337	-0-	-3494	-0-	341	1	20996	3	Y	-0-			-0-
04	23460	X	6662	-0-	-16798	-0-	117	1	6545	3	Y	-0-			-0-
05	24242	X	12905	-0-	-11337	-0-	282	1	12623	3	Y	-0-			-0-
06	22680	X	17242	-0-	-5438	-0-	259	1	16983	3	Y	-0-			-0-
07	23033	X	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-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10357	-0-	-865	-0-	166	1	10191	3	Y	-0-			-0-
04	10200	X	3424	-0-	-6776	-0-	60	1	3364	3	Y	-0-			-0-
05	9734	X	7227	-0-	-2507	-0-	158	1	7069	3	Y	-0-			-0-
06	10020	X	8180	-0-	-1840	-0-	123	1	8057	3	Y	-0-			-0-
07	10354	X	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-

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
03	27244	X	27244	-0-	-0-	-0-	436	1	26808	3	Y	-0-			-0-
04	23730	X	10397	-0-	-13333	-0-	183	1	10214	3	Y	-0-			-0-
05	22413	X	13028	-0-	-9385	-0-	284	1	12744	3	Y	-0-			-0-
06	26370	X	14766	-0-	-11604	-0-	222	1	14544	3	Y	-0-			-0-
07	27249	X	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-

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
03	22165	X	20541	-0-	-1624	-0-	328	1	20213	3	Y	-0-			-0-
04	21240	X	7660	-0-	-13580	-0-	135	1	7525	3	Y	-0-			-0-
05	20832	X	15711	-0-	-5121	-0-	343	1	15368	3	Y	-0-			-0-
06	20160	X	16526	-0-	-3634	-0-	248	1	16278	3	Y	-0-			-0-
07	20832	X	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-

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
03	22072	X	20607	-0-	-1465	-0-	330	1	20277	3	Y	-0-			-0-
04	21360	X	7622	-0-	-13738	-0-	134	1	7488	3	Y	-0-			-0-
05	21049	X	14909	-0-	-6140	-0-	326	1	14583	3	Y	-0-			-0-
06	20370	X	17664	-0-	-2706	-0-	265	1	17399	3	Y	-0-			-0-
07	20801	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 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
03	22723	X	10406	-0-	-12317	-0-	166	1	10240	3	Y	-0-					-0-
04	16860	X	5814	-0-	-11046	-0-	102	1	5712	3	Y	-0-					-0-
05	14818	X	8618	-0-	-6200	-0-	188	1	8430	3	Y	-0-					-0-
06	14340	X	9597	-0-	-4743	-0-	144	1	9453	3	Y	-0-					-0-
07	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-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	257	1	15832	3	Y	-0-					-0-
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	103	1	5727	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9673	-0-	-247	-0-	211	1	9462	3	Y	-0-					-0-
06	14940	X	8866	-0-	-6074	-0-	133	1	8733	3	Y	-0-					-0-
07	15438	X	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-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27718	X	27718	-0-	-0-	-0-	443	1	27275	3	Y	-0-					-0-
04	18600	X	9002	-0-	-9598	-0-	159	1	8843	3	Y	-0-					-0-
05	15097	X	7240	-0-	-7857	-0-	158	1	7082	3	Y	-0-					-0-
06	26820	X	12444	-0-	-14376	-0-	187	1	12257	3	Y	-0-					-0-
07	27714	X	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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25823	X	24634	-0-	-1189	-0-	120	1	24446	3	Y	62	64	1			26
							68	9									
04	24570	X	19658	-0-	-4912	-0-	19597	3	61	9	Y	55	51	1			30
05	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	84	1	25694	3	Y	50	51	1			29
							55	9									
06	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	1373	1	24088	3	Y	50	43	1			36
							55	9									
07	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									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	273	1	16778	3	N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	112	1	6262	3	N	-0-					-0-
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	268	1	11990	3	N	-0-					-0-
06	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	218	1	14284	3	N	-0-					-0-
07	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-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	14335	-0-	-297	-0-	229	1	14106	3	Y	-0-					-0-
04	14160	X	3763	-0-	-10397	-0-	66	1	3697	3	Y	-0-					-0-
05	13082	X	10293	-0-	-2789	-0-	225	1	10068	3	Y	-0-					-0-
06	13860	X	12546	-0-	-1314	-0-	188	1	12358	3	Y	-0-					-0-
07	14322	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	15345	X	13676	-0-	-1669	-0-	219	1	13457	3	Y	-0-					-0-
04	14550	X	5446	-0-	-9104	-0-	96	1	5350	3	Y	-0-					-0-
05	14477	X	8800	-0-	-5677	-0-	192	1	8608	3	Y	-0-					-0-
06	14010	X	11048	-0-	-2962	-0-	166	1	10882	3	Y	-0-					-0-
07	14446	X	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-

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
03	6975	X	5831	-0-	-1144	-0-	93	1	5738	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	2525	-0-	-4225	-0-	45	1	2480	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5639	-0-	-809	-0-	123	1	5516	3	N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	90	1	5920	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	26691	X	24900	-0-	-1791	-0-	398	1	24502	3	Y	-0-					-0-
04	25830	X	9175	-0-	-16655	-0-	162	1	9013	3	Y	-0-					-0-
05	25637	X	18062	-0-	-7575	-0-	394	1	17668	3	Y	-0-					-0-
06	24810	X	17135	-0-	-7675	-0-	257	1	16878	3	Y	-0-					-0-
07	25637	X	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-

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
03	26939	X	26211	-0-	-728	-0-	419	1	25792	3	Y	-0-					-0-
04	25320	X	9716	-0-	-15604	-0-	171	1	9545	3	Y	-0-					-0-
05	25823	X	17539	-0-	-8284	-0-	383	1	17156	3	Y	-0-					-0-
06	25380	X	16537	-0-	-8843	-0-	248	1	16289	3	Y	-0-					-0-
07	26226	X	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-

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
03	28272	X	26612	-0-	-1660	-0-	426	1	26186	3	Y	-0-					-0-
04	27180	X	9912	-0-	-17268	-0-	175	1	9737	3	Y	-0-					-0-
05	27342	X	20749	-0-	-6593	-0-	453	1	20296	3	Y	-0-					-0-
06	26460	X	17749	-0-	-8711	-0-	266	1	17483	3	Y	-0-					-0-
07	27063	X	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-

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
03	32178	X	31861	-0-	-317	-0-	509	1	31352	3	Y	-0-					-0-
04	31140	X	11863	-0-	-19277	-0-	209	1	11654	3	Y	-0-					-0-
05	31651	X	20149	-0-	-11502	-0-	440	1	19709	3	Y	-0-					-0-
06	30840	X	19709	-0-	-11131	-0-	296	1	19413	3	Y	-0-					-0-
07	31868	X	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-

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
03	20553	X	19147	-0-	-1406	-0-	306	1	18841	3	Y	-0-					-0-
04	19890	X	6273	-0-	-13617	-0-	111	1	6162	3	Y	-0-					-0-
05	19716	X	8299	-0-	-11417	-0-	181	1	8118	3	Y	-0-					-0-
06	18660	X	14751	-0-	-3909	-0-	221	1	14530	3	Y	-0-					-0-
07	19158	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	25327	X	24115	-0-	-1212	-0-	386	1	23729	3	Y	-0-					-0-
04	23940	X	7690	-0-	-16250	-0-	135	1	7555	3	Y	-0-					-0-
05	24521	X	10510	-0-	-14011	-0-	229	1	10281	3	Y	-0-					-0-
06	23340	X	17147	-0-	-6193	-0-	257	1	16890	3	Y	-0-					-0-
07	24118	X	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-

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
03	20367	X	18968	-0-	-1399	-0-	303	1	18665	3	N	-0-					-0-
04	19560	X	7019	-0-	-12541	-0-	124	1	6895	3	N	-0-					-0-
05	19437	X	14652	-0-	-4785	-0-	320	1	14332	3	N	-0-					-0-
06	18750	X	14919	-0-	-3831	-0-	224	1	14695	3	N	-0-					-0-
07	19282	X	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-

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
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	17	-0-	-523	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	8	1	410	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	361	-0-	-5064	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	1595	-0-	-3655	-0-	1586	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	56	1	11444	3	Y	49	49	1			11
							54	9									
04	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11442	3	37	9	Y	34	40	1			5
05	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	37	1	11221	3	Y	24	28	1			1
							26	9									
06	11190	X	10487	-0-	-703	-0-	564	1	9889	3	Y	31	28	1			4
							34	9									
07	11873	X	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19251	X	18770	-0-	-481	-0-	91	1	18614	3	Y	59	58	1			12
							65	9									
04	20010	X	18634	-0-	-1376	-0-	18581	3	53	9	Y	48	55	1			5
05	20677	X	18039	-0-	-2638	-0-	58	1	17913	3	Y	62	65	1			2
							68	9									
06	20010	X	17661	-0-	-2349	-0-	950	1	16667	3	Y	40	36	1			6
							44	9									
07	19995	X	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									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

03	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	510	1	31361	3	N	-0-					-0-
04	30210	X	11507	-0-	-18703	-0-	203	1	11304	3	N	-0-					-0-
05	30442	X	12305	-0-	-18137	-0-	269	1	12036	3	N	-0-					-0-
06	30840	X	15710	-0-	-15130	-0-	236	1	15474	3	N	-0-					-0-
07	31868	X	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-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

03	20491	X	18105	-0-	-2386	-0-	290	1	17815	3	Y	-0-					-0-
04	19410	X	8040	-0-	-11370	-0-	142	1	7898	3	Y	-0-					-0-
05	19437	X	11654	-0-	-7783	-0-	254	1	11400	3	Y	-0-					-0-
06	18810	X	17581	-0-	-1229	-0-	264	1	17317	3	Y	-0-					-0-
07	19406	X	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-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

03	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	1263	1	21390	3	Y	-0-					-0-
04	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1177	1	19817	3	Y	-0-					-0-
05	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	954	1	17893	3	Y	-0-					-0-
06	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	1167	1	20702	3	Y	-0-					-0-
07	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-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

03	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	932	1	15782	3	Y	-0-					-0-
04	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	830	1	13977	3	Y	-0-					-0-
05	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	726	1	13623	3	Y	-0-					-0-
06	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	1005	1	17823	3	Y	-0-					-0-
07	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-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

03	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	916	1	15505	3	Y	-0-					-0-
04	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	561	1	9449	3	Y	-0-					-0-
05	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	976	1	18309	3	Y	-0-					-0-
06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	874	1	15510	3	Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	12114	-0-	-1340	-0-	194	1	11920	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	3984	-0-	-7896	-0-	70	1	3914	3	Y	-0-					-0-
05	11997	X	4886	-0-	-7111	-0-	107	1	4779	3	Y	-0-					-0-
06	11730	X	8062	-0-	-3668	-0-	121	1	7941	3	Y	-0-					-0-
07	12121	X	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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	11444	-0-	-491	-0-	183	1	11261	3	Y	-0-					-0-
04	11460	X	3890	-0-	-7570	-0-	69	1	3821	3	Y	-0-					-0-
05	11749	X	3416	-0-	-8333	-0-	75	1	3341	3	Y	-0-					-0-
06	11070	X	8614	-0-	-2456	-0-	129	1	8485	3	Y	-0-					-0-
07	11439	X	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-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	13576	-0-	-994	-0-	217	1	13359	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	4368	-0-	-9672	-0-	77	1	4291	3	Y	-0-					-0-
05	14229	X	4164	-0-	-10065	-0-	91	1	4073	3	Y	-0-					-0-
06	13200	X	9786	-0-	-3414	-0-	147	1	9639	3	Y	-0-					-0-
07	13578	X	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-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35929	X	31454	-0-	-4475	-0-	503	1	30951	3	Y	-0-					-0-
04	34770	X	11727	-0-	-23043	-0-	207	1	11520	3	Y	-0-					-0-
05	34255	X	18826	-0-	-15429	-0-	411	1	18415	3	Y	-0-					-0-
06	32280	X	20173	-0-	-12107	-0-	303	1	19870	3	Y	-0-					-0-
07	32581	X	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-

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
03	31434	X	25707	-0-	-5727	-0-	411	1	25296	3	Y	-0-					-0-
04	30420	X	9646	-0-	-20774	-0-	170	1	9476	3	Y	-0-					-0-
05	26071	X	22	-0-	-26049	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	24870	X	17413	-0-	-7457	-0-	261	1	17152	3	Y	-0-					-0-
07	25699	X	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-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23963	X	22190	-0-	-1773	-0-	437	1	21753	3	Y	-0-					-0-
04	22620	X	21300	-0-	-1320	-0-	494	1	20806	3	Y	-0-					-0-
05	23095	X	21661	-0-	-1434	-0-	417	1	21244	3	Y	-0-					-0-
06	22110	X	20053	-0-	-2057	-0-	319	1	19734	3	Y	-0-					-0-
07	22506	X	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-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	185	1	11410	3	N	-0-					-0-
04	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	203	1	11306	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	4431	-0-	-2823	-0-	97	1	4334	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	9662	-0-	-1558	-0-	145	1	9517	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	418	1	25748	3	Y	-0-					-0-
04	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	166	1	9276	3	Y	-0-					-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	233	1	10429	3	Y	-0-					-0-
06	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	282	1	18483	3	Y	-0-					-0-
07	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-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	281	1	17270	3	Y	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	112	1	6267	3	Y	-0-					-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	150	1	6738	3	Y	-0-					-0-
06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	176	1	11580	3	Y	-0-					-0-
07	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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31428	X	31428	-0-	-0-	-0-	503	1	30925	3	Y	-0-					-0-
04	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	199	1	11124	3	Y	-0-					-0-
05	27979	X	27979	-0-	-0-	-0-	611	1	27368	3	Y	-0-					-0-
06	36891	X	36891	-0-	-0-	-0-	554	1	36337	3	Y	-0-					-0-
07	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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	423	1	26046	3	Y	-0-					-0-
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	167	1	9322	3	Y	-0-					-0-
05	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	547	1	24511	3	Y	-0-					-0-
06	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	397	1	26060	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	473	1	29113	3	Y	-0-					-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	186	1	10384	3	Y	-0-					-0-
05	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	528	1	23634	3	Y	-0-					-0-
06	29823	X	29823	-0-	-0-	-0-	448	1	29375	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	15934	X	13434	-0-	-2500	-0-	215	1	13219	3	Y	-0-					-0-
04	15420	X	4713	-0-	-10707	-0-	83	1	4630	3	Y	-0-					-0-
05	14384	X	5697	-0-	-8687	-0-	124	1	5573	3	Y	-0-					-0-
06	13380	X	8094	-0-	-5286	-0-	121	1	7973	3	Y	-0-					-0-
07	13826	X	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-

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
03	19499	X	18648	-0-	-851	-0-	298	1	18350	3	Y	-0-					-0-
04	18780	X	5669	-0-	-13111	-0-	100	1	5569	3	Y	-0-					-0-
05	19406	X	6692	-0-	-12714	-0-	146	1	6546	3	Y	-0-					-0-
06	18060	X	11877	-0-	-6183	-0-	178	1	11699	3	Y	-0-					-0-
07	18662	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	278	1	17106	3	Y	-0-					-0-
04	14880	X	6583	-0-	-8297	-0-	116	1	6467	3	Y	-0-					-0-
05	15748	X	4126	-0-	-11622	-0-	90	1	4036	3	Y	-0-					-0-
06	15240	X	8522	-0-	-6718	-0-	128	1	8394	3	Y	-0-					-0-
07	15748	X	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-

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
03	13826	X	10655	-0-	-3171	-0-	170	1	10485	3	Y	-0-					-0-
04	13170	X	5447	-0-	-7723	-0-	96	1	5351	3	Y	-0-					-0-
05	13733	X	6835	-0-	-6898	-0-	149	1	6686	3	Y	-0-					-0-
06	13290	X	10551	-0-	-2739	-0-	158	1	10393	3	Y	-0-					-0-
07	13733	X	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-

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
03	17515	X	15035	-0-	-2480	-0-	240	1	14795	3	Y	-0-					-0-
04	16950	X	5519	-0-	-11431	-0-	97	1	5422	3	Y	-0-					-0-
05	15469	X	14373	-0-	-1096	-0-	314	1	14059	3	Y	-0-					-0-
06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	231	1	15181	3	Y	-0-					-0-
07	15128	X	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-

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
03	13764	X	13496	-0-	-268	-0-	216	1	13280	3	Y	-0-					-0-
04	13620	X	4675	-0-	-8945	-0-	82	1	4593	3	Y	-0-					-0-
05	14074	X	9503	-0-	-4571	-0-	207	1	9296	3	Y	-0-					-0-
06	13620	X	9404	-0-	-4216	-0-	141	1	9263	3	Y	-0-					-0-
07	13485	X	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-

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
03	51642	X	51642	-0-	-0-	-0-	826	1	50816	3	Y	-0-					-0-
04	52380	X	19155	-0-	-33225	-0-	337	1	18818	3	Y	-0-					-0-
05	54126	X	30525	-0-	-23601	-0-	666	1	29859	3	Y	-0-					-0-
06	52380	X	31341	-0-	-21039	-0-	470	1	30871	3	Y	-0-					-0-
07	52452	X	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-

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
03	9548	X	9408	-0-	-140	-0-	150	1	9258	3	Y	-0-					-0-
04	9240	X	3086	-0-	-6154	-0-	54	1	3032	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	8379	-0-	-797	-0-	183	1	8196	3	Y	-0-					-0-
06	9090	X	8227	-0-	-863	-0-	123	1	8104	3	Y	-0-					-0-
07	9393	X	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-

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
03	30411	X	25978	-0-	-4433	-0-	415	1	25563	3	Y	-0-					-0-
04	28110	X	8613	-0-	-19497	-0-	152	1	8461	3	Y	-0-					-0-
05	29047	X	9023	-0-	-20024	-0-	197	1	8826	3	Y	-0-					-0-
06	27480	X	16431	-0-	-11049	-0-	247	1	16184	3	Y	-0-					-0-
07	27838	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	28923	X	27124	-0-	-1799	-0-	27124	2			Y	-0-					-0-
04	27990	X	10031	-0-	-17959	-0-	10031	2			Y	-0-					-0-
05	27621	X	21097	-0-	-6524	-0-	21097	2			Y	-0-					-0-
06	26250	X	4448	-0-	-21802	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
07	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	-0-					-0-
08	27125	X	3	-0-	-27122	-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46004	X	42358	-0-	-3646	-0-	677	1	41681	3	Y	-0-					-0-
04	44220	X	16126	-0-	-28094	-0-	284	1	15842	3	Y	-0-					-0-
05	44051	X	26709	-0-	-17342	-0-	583	1	26126	3	Y	-0-					-0-
06	42210	X	22513	-0-	-19697	-0-	338	1	22175	3	Y	-0-					-0-
07	42501	X	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-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	51	-0-	51	101	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	62	-0-	62	163	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	214	X	51	-0-	-163	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	41044	X	33182	-0-	-7862	-0-	531	1	32651	3	Y	-0-			-0-
04	39090	X	14655	-0-	-24435	-0-	258	1	14397	3	Y	-0-			-0-
05	37665	X	19512	-0-	-18153	-0-	426	1	19086	3	Y	-0-			-0-
06	36450	X	24352	-0-	-12098	-0-	365	1	23987	3	Y	-0-			-0-
07	35464	X	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-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37039	X	37039	-0-	-0-	-0-	730	1	36309	3	Y	-0-			-0-
04	48262	X	48262	-0-	-0-	-0-	1119	1	47143	3	Y	-0-			-0-
05	45011	X	45011	-0-	-0-	-0-	865	1	44146	3	Y	-0-			-0-
06	42120	X	42120	-0-	-0-	-0-	670	1	41450	3	Y	-0-			-0-
07	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-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	14823	-0-	-3374	-0-	14823	2			Y	-0-			-0-
04	16560	X	4832	-0-	-11728	-0-	4832	2			Y	-0-			-0-
05	17112	X	8847	-0-	-8265	-0-	8847	2			Y	-0-			-0-
06	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			Y	-0-			-0-
07	14818	X	8170	-0-	-6648	-0-	7	1	8163	2	Y	-0-			-0-
08	14818	X	1491	-0-	-13327	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	1618	1	27243	3	Y	-0-			-0-
05	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	1306	1	24500	3	Y	-0-			-0-
06	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	1221	1	21662	3	Y	-0-			-0-
07	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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	497	1	8417	3	Y	-0-			-0-
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	869	1	14625	3	Y	-0-			-0-
05	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	725	1	13588	3	Y	-0-			-0-
06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	704	1	12491	3	Y	-0-			-0-
07	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-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	38231	X	38231	-0-	-0-	-0-	2132	1	36099	3	Y	-0-			-0-
04	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	1536	1	25856	3	Y	-0-			-0-
05	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	1214	1	22778	3	Y	-0-			-0-
06	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	1189	1	21097	3	Y	-0-			-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24893	X	20989	-0-	-3904	-0-	336	1	20653	3	Y	-0-					-0-
04	22170	X	8480	-0-	-13690	-0-	149	1	8331	3	Y	-0-					-0-
05	21607	X	16536	-0-	-5071	-0-	361	1	16175	3	Y	-0-					-0-
06	20910	X	14787	-0-	-6123	-0-	222	1	14565	3	Y	-0-					-0-
07	21607	X	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-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

03	12803	X	11942	-0-	-861	-0-	58	1	11884	3	Y	-0-					-0-
04	12300	X	11757	-0-	-543	-0-	11757	3			Y	-0-					-0-
05	12245	X	11684	-0-	-561	-0-	38	1	11646	3	Y	-0-					-0-
06	11550	X	11058	-0-	-492	-0-	596	1	10462	3	Y	-0-					-0-
07	12152	X	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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

03	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	295	1	18158	3	Y	-0-					-0-
04	18690	X	6288	-0-	-12402	-0-	111	1	6177	3	Y	-0-					-0-
05	19313	X	6054	-0-	-13259	-0-	132	1	5922	3	Y	-0-					-0-
06	18330	X	10222	-0-	-8108	-0-	153	1	10069	3	Y	-0-					-0-
07	18445	X	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-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

03	13051	X	7947	-0-	-5104	-0-	443	1	7504	3	Y	-0-					-0-
04	13110	X	9387	-0-	-3723	-0-	526	1	8861	3	Y	-0-					-0-
05	13547	X	10873	-0-	-2674	-0-	550	1	10323	3	Y	-0-					-0-
06	12720	X	11296	-0-	-1424	-0-	603	1	10693	3	Y	-0-					-0-
07	13051	X	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-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

03	23560	X	18784	-0-	-4776	-0-	1048	1	17736	3	Y	-0-					-0-
04	22800	X	17650	-0-	-5150	-0-	990	1	16660	3	Y	-0-					-0-
05	20770	X	17686	-0-	-3084	-0-	895	1	16791	3	Y	-0-					-0-
06	19410	X	16946	-0-	-2464	-0-	904	1	16042	3	Y	-0-					-0-
07	19623	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	26877	X	24638	-0-	-2239	-0-	1374	1	23264	3	Y	-0-					-0-
04	26010	X	23435	-0-	-2575	-0-	1314	1	22121	3	Y	-0-					-0-
05	26195	X	23305	-0-	-2890	-0-	1180	1	22125	3	Y	-0-					-0-
06	25110	X	18884	-0-	-6226	-0-	1008	1	17876	3	Y	-0-					-0-
07	25668	X	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-

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
03	15934	X	15088	-0-	-846	-0-	241	1	14847	3	Y	-0-					-0-
04	15210	X	5223	-0-	-9987	-0-	92	1	5131	3	Y	-0-					-0-
05	15717	X	7411	-0-	-8306	-0-	162	1	7249	3	Y	-0-					-0-
06	14610	X	14282	-0-	-328	-0-	214	1	14068	3	Y	-0-					-0-
07	15097	X	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-

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
03	49507	X	40302	-0-	-9205	-0-	644	1	39658	3	Y	-0-					-0-
04	47460	X	15508	-0-	-31952	-0-	273	1	15235	3	Y	-0-					-0-
05	47926	X	28769	-0-	-19157	-0-	628	1	28141	3	Y	-0-					-0-
06	44520	X	28361	-0-	-16159	-0-	426	1	27935	3	Y	-0-					-0-
07	42501	X	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-

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
03	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	1118	1	18930	3	Y	-0-					-0-
04	20970	X	11594	-0-	-9376	-0-	650	1	10944	3	Y	-0-					-0-
05	21669	X	21501	-0-	-168	-0-	1088	1	20413	3	Y	-0-					-0-
06	20970	X	16231	-0-	-4739	-0-	866	1	15365	3	Y	-0-					-0-
07	20491	X	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-

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
03	65751	X	60417	-0-	-5334	-0-	966	1	59451	3	Y	-0-					-0-
04	63630	X	21311	-0-	-42319	-0-	375	1	20936	3	Y	-0-					-0-
05	64697	X	40016	-0-	-24681	-0-	874	1	39142	3	Y	-0-					-0-
06	61530	X	32787	-0-	-28743	-0-	492	1	32295	3	Y	-0-					-0-
07	63457	X	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-

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
03	13175	X	12375	-0-	-800	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	4402	-0-	-8828	-0-	11	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	13144	-0-	-527	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	12754	-0-	-86	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	7612	-0-	-5036	-0-	6	1	7606	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	1476	-0-	-11668	-0-	1476	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
03	44919	X	42989	-0-	-1930	-0-	2397	1	40592	3	Y	-0-					-0-
04	43140	X	40153	-0-	-2987	-0-	2251	1	37902	3	Y	-0-					-0-
05	44578	X	42494	-0-	-2084	-0-	2151	1	40343	3	Y	-0-					-0-
06	43140	X	39580	-0-	-3560	-0-	2112	1	37468	3	Y	-0-					-0-
07	44237	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	49228	X	44637	-0-	-4591	-0-	714	1	43923	3	Y	-0-					-0-
04	45990	X	16349	-0-	-29641	-0-	288	1	16061	3	Y	-0-					-0-
05	46376	X	8539	-0-	-37837	-0-	186	1	8353	3	Y	-0-					-0-
06	44070	X	22109	-0-	-21961	-0-	332	1	21777	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	17019	X	16730	-0-	-289	-0-	268	1	16462	3	Y	-0-					-0-
04	15630	X	4691	-0-	-10939	-0-	83	1	4608	3	Y	-0-					-0-
05	14973	X	6260	-0-	-8713	-0-	137	1	6123	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	10130	-0-	-6070	-0-	152	1	9978	3	Y	-0-					-0-
07	16740	X	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-

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
03	23622	X	21453	-0-	-2169	-0-	343	1	21110	3	Y	-0-					-0-
04	21510	X	7951	-0-	-13559	-0-	140	1	7811	3	Y	-0-					-0-
05	21483	X	4989	-0-	-16494	-0-	109	1	4880	3	Y	-0-					-0-
06	20790	X	11808	-0-	-8982	-0-	177	1	11631	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	10571	X	7806	-0-	-2765	-0-	7806	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	2940	-0-	-7290	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	4895	-0-	-5211	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
06	9780	X	2969	-0-	-6811	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	521	-0-	-7291	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	7812	X	92	-0-	-7720	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	8046	-0-	-6586	-0-	39	1	8007	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	976	-0-	-12224	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	10221	-0-	-3419	-0-	33	1	10188	3	N	-0-					-0-
06	12570	X	9943	-0-	-2627	-0-	536	1	9407	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	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-

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
03	17515	X	11053	-0-	-6462	-0-	177	1	10876	3	Y	-0-					-0-
04	16350	X	3997	-0-	-12353	-0-	70	1	3927	3	Y	-0-					-0-
05	16399	X	9327	-0-	-7072	-0-	204	1	9123	3	Y	-0-					-0-
06	15750	X	9008	-0-	-6742	-0-	135	1	8873	3	Y	-0-					-0-
07	14043	X	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-

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
03	20243	X	15799	-0-	-4444	-0-	253	1	15546	3	Y	-0-					-0-
04	18840	X	6543	-0-	-12297	-0-	115	1	6428	3	Y	-0-					-0-
05	17422	X	7038	-0-	-10384	-0-	154	1	6884	3	Y	-0-					-0-
06	16500	X	8305	-0-	-8195	-0-	125	1	8180	3	Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	15624	X	13606	-0-	-2018	-0-	218	1	13388	3	Y	-0-					-0-
04	14670	X	4473	-0-	-10197	-0-	79	1	4394	3	Y	-0-					-0-
05	14787	X	5639	-0-	-9148	-0-	123	1	5516	3	Y	-0-					-0-
06	13500	X	9376	-0-	-4124	-0-	141	1	9235	3	Y	-0-					-0-
07	13733	X	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-

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
03	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	355	1	21816	3	Y	-0-					-0-
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	146	1	8134	3	Y	-0-					-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	147	1	6565	3	Y	-0-					-0-
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	230	1	15092	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	26557	X	26557	-0-	-0-	-0-	425	1	26132	3	Y	-0-					-0-
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	167	1	9315	3	Y	-0-					-0-
05	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	154	1	6906	3	Y	-0-					-0-
06	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	260	1	17098	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	10261	X	9424	-0-	-837	-0-	151	1	9273	3	Y	-0-					-0-
04	9930	X	3370	-0-	-6560	-0-	59	1	3311	3	Y	-0-					-0-
05	9455	X	4707	-0-	-4748	-0-	103	1	4604	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	7945	-0-	-1205	-0-	119	1	7826	3	Y	-0-					-0-
07	9424	X	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-

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
03	33280	X	33280	-0-	-0-	-0-	532	1	32748	3	Y	-0-					-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	199	1	11121	3	Y	-0-					-0-
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	169	1	7579	3	Y	-0-					-0-
06	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	277	1	18157	3	Y	-0-					-0-
07	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-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5182	-0-	-429	-0-	83	1	5099	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	1883	-0-	-3367	-0-	33	1	1850	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	107	1	4785	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4140	-0-	-870	-0-	62	1	4078	3	Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	79360	X	66096	-0-	-13264	-0-	1057	1	65039	3	Y	-0-			-0-
04	75150	X	23223	-0-	-51927	-0-	409	1	22814	3	Y	-0-			-0-
05	73470	X	8563	-0-	-64907	-0-	187	1	8376	3	Y	-0-			-0-
06	71615	X	71615	-0-	-0-	-0-	1075	1	70540	3	Y	-0-			-0-
07	69223	X	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-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

03	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	795	1	13463	3	Y	-0-			-0-
04	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	778	1	13098	3	Y	-0-			-0-
05	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	734	1	13763	3	Y	-0-			-0-
06	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	708	1	12566	3	Y	-0-			-0-
07	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-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

03	57895	X	57895	-0-	-0-	-0-	1141	1	56754	3	N	-0-			-0-
04	55217	X	55217	-0-	-0-	-0-	1280	1	53937	3	N	-0-			-0-
05	56295	X	56295	-0-	-0-	-0-	1082	1	55213	3	N	-0-			-0-
06	53498	X	53498	-0-	-0-	-0-	852	1	52646	3	N	-0-			-0-
07	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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	32891	X	31097	-0-	-1794	-0-	497	1	30600	3	Y	-0-			-0-
04	31620	X	11647	-0-	-19973	-0-	205	1	11442	3	Y	-0-			-0-
05	32023	X	18378	-0-	-13645	-0-	401	1	17977	3	Y	-0-			-0-
06	30720	X	23764	-0-	-6956	-0-	357	1	23407	3	Y	-0-			-0-
07	31496	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	73625	X	59696	-0-	-13929	-0-	955	1	58741	3	Y	-0-					-0-
04	69000	X	21048	-0-	-47952	-0-	371	1	20677	3	Y	-0-					-0-
05	66371	X	7584	-0-	-58787	-0-	166	1	7418	3	Y	-0-					-0-
06	66908	X	66908	-0-	-0-	-0-	1004	1	65904	3	Y	-0-					-0-
07	62868	X	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-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

03	29682	X	29682	-0-	-0-	-0-	145	1	29537	3	Y	-0-					-0-
04	30600	X	30600	-0-	-0-	-0-	30600	3			Y	-0-					-0-
05	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	97	1	29635	3	Y	-0-					-0-
06	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	1537	1	26954	3	Y	-0-					-0-
07	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-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

03	35309	X	32346	-0-	-2963	-0-	158	1	32188	3	Y	-0-					-0-
04	34413	X	34413	-0-	-0-	-0-	34413	3			Y	-0-					-0-
05	34069	X	29507	-0-	-4562	-0-	96	1	29411	3	Y	-0-					-0-
06	32280	X	29902	-0-	-2378	-0-	1613	1	28289	3	Y	-0-					-0-
07	35557	X	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-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

03	16678	X	15568	-0-	-1110	-0-	249	1	15319	3	Y	-0-					-0-
04	16020	X	5875	-0-	-10145	-0-	104	1	5771	3	Y	-0-					-0-
05	15407	X	11658	-0-	-3749	-0-	255	1	11403	3	Y	-0-					-0-
06	15060	X	9316	-0-	-5744	-0-	140	1	9176	3	Y	-0-					-0-
07	15562	X	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-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

03	14849	X	13532	-0-	-1317	-0-	216	1	13316	3	Y	-0-					-0-
04	14370	X	5874	-0-	-8496	-0-	103	1	5771	3	Y	-0-					-0-
05	14074	X	7550	-0-	-6524	-0-	165	1	7385	3	Y	-0-					-0-
06	13110	X	9566	-0-	-3544	-0-	144	1	9422	3	Y	-0-					-0-
07	13547	X	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-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

03	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	420	1	20887	3	N	-0-					-0-
04	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	485	1	20429	3	N	-0-					-0-
05	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	408	1	20797	3	N	-0-					-0-
06	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	315	1	19460	3	N	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26908	X	24594	-0-	-2314	-0-	393	1	24201	3	N	-0-			-0-
04	25650	X	9015	-0-	-16635	-0-	159	1	8856	3	N	-0-			-0-
05	26102	X	11780	-0-	-14322	-0-	257	1	11523	3	N	-0-			-0-
06	24720	X	13910	-0-	-10810	-0-	209	1	13701	3	N	-0-			-0-
07	25079	X	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-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

03	16771	X	15672	-0-	-1099	-0-	874	1	14798	3	N	-0-			-0-
04	15690	X	14675	-0-	-1015	-0-	823	1	13852	3	N	-0-			-0-
05	16213	X	15058	-0-	-1155	-0-	762	1	14296	3	N	-0-			-0-
06	15690	X	13927	-0-	-1763	-0-	743	1	13184	3	N	-0-			-0-
07	16120	X	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-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

03	26412	X	25199	-0-	-1213	-0-	1405	1	23794	3	Y	-0-			-0-
04	25800	X	23293	-0-	-2507	-0-	1306	1	21987	3	Y	-0-			-0-
05	26660	X	24017	-0-	-2643	-0-	1216	1	22801	3	Y	-0-			-0-
06	25800	X	22334	-0-	-3466	-0-	1192	1	21142	3	Y	-0-			-0-
07	26164	X	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-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

03	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	221	1	13627	3	N	-0-			-0-
04	12750	X	5030	-0-	-7720	-0-	89	1	4941	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	3409	-0-	-9084	-0-	74	1	3335	3	N	-0-			-0-
06	13410	X	7545	-0-	-5865	-0-	113	1	7432	3	N	-0-			-0-
07	13857	X	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-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	232	1	11550	3	N	-0-			-0-
04	16110	X	4728	-0-	-11382	-0-	110	1	4618	3	N	-0-			-0-
05	16647	X	11350	-0-	-5297	-0-	218	1	11132	3	N	-0-			-0-
06	16110	X	13128	-0-	-2982	-0-	209	1	12919	3	N	-0-			-0-
07	14570	X	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-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	4003	-0-	-10157	-0-	10	1	3993	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	7227	-0-	-7405	-0-	7227	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	11218	-0-	-2942	-0-	11218	2			N	-0-			-0-
07	11625	X	6390	-0-	-5235	-0-	5	1	6385	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	620	-0-	-10602	-0-	620	2			N	-0-			-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 #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	191	1	11732	3	N	-0-			-0-
04	9990	X	4220	-0-	-5770	-0-	74	1	4146	3	N	-0-			-0-
05	11873	X	3437	-0-	-8436	-0-	75	1	3362	3	N	-0-			-0-
06	11490	X	7634	-0-	-3856	-0-	115	1	7519	3	N	-0-			-0-
07	11873	X	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-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	33387	X	28579	-0-	-4808	-0-	563	1	28016	3	Y	-0-			-0-
04	31230	X	26759	-0-	-4471	-0-	621	1	26138	3	Y	-0-			-0-
05	30752	X	26921	-0-	-3831	-0-	518	1	26403	3	Y	-0-			-0-
06	29160	X	25427	-0-	-3733	-0-	405	1	25022	3	Y	-0-			-0-
07	29202	X	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-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			Y	-0-			-0-
04	21570	X	5724	-0-	-15846	-0-	5724	2			Y	-0-			-0-
05	22289	X	15458	-0-	-6831	-0-	15458	2			Y	-0-			-0-
06	21570	X	15933	-0-	-5637	-0-	15933	2			Y	-0-			-0-
07	18476	X	9616	-0-	-8860	-0-	8	1	9608	2	Y	-0-			-0-
08	15469	X	1356	-0-	-14113	-0-	1356	2			Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	36735	X	34910	-0-	-1825	-0-	558	1	34352	3	N	-0-			-0-
04	35400	X	12924	-0-	-22476	-0-	228	1	12696	3	N	-0-			-0-
05	36115	X	18812	-0-	-17303	-0-	411	1	18401	3	N	-0-			-0-
06	34920	X	21270	-0-	-13650	-0-	319	1	20951	3	N	-0-			-0-
*07	35433	X	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-

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
03	34999	X	33363	-0-	-1636	-0-	533	1	32830	3	N	-0-			-0-
04	33420	X	12257	-0-	-21163	-0-	216	1	12041	3	N	-0-			-0-
05	34534	X	18366	-0-	-16168	-0-	401	1	17965	3	N	-0-			-0-
06	33360	X	19646	-0-	-13714	-0-	295	1	19351	3	N	-0-			-0-
*07	33790	X	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-

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
03	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2			Y	-0-			-0-
04	22530	X	7665	-0-	-14865	-0-	7665	2			Y	-0-			-0-
05	23281	X	18101	-0-	-5180	-0-	18101	2			Y	-0-			-0-
06	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	23801	2			Y	-0-			-0-
07	22475	X	11677	-0-	-10798	-0-	9	1	11668	2	Y	-0-			-0-
08	21173	X	1044	-0-	-20129	-0-	1044	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
03	41261	X	37556	-0-	-3705	-0-	2094	1	35462	3	N	-0-			-0-
04	38310	X	38181	-0-	-129	-0-	2141	1	36040	3	N	-0-			-0-
05	39354	X	39354	-0-	-0-	-0-	1992	1	37362	3	N	-0-			-0-
06	37530	X	36030	-0-	-1500	-0-	1923	1	34107	3	N	-0-			-0-
*07	39463	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	394	1	24236	3	Y	-0-					-0-
04	23490	X	8619	-0-	-14871	-0-	152	1	8467	3	Y	-0-					-0-
05	24583	X	5120	-0-	-19463	-0-	112	1	5008	3	Y	-0-					-0-
06	23790	X	13725	-0-	-10065	-0-	206	1	13519	3	Y	-0-					-0-
07	24583	X	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-

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
03	22072	X	19980	-0-	-2092	-0-	394	1	19586	3	Y	-0-					-0-
04	21360	X	19407	-0-	-1953	-0-	450	1	18957	3	Y	-0-					-0-
05	20398	X	19597	-0-	-801	-0-	377	1	19220	3	Y	-0-					-0-
06	19650	X	16116	-0-	-3534	-0-	256	1	15860	3	Y	-0-					-0-
07	20057	X	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-

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
03	28980	X	28980	-0-	-0-	-0-	463	1	28517	3	Y	-0-					-0-
04	28290	X	10386	-0-	-17904	-0-	183	1	10203	3	Y	-0-					-0-
05	29233	X	6414	-0-	-22819	-0-	140	1	6274	3	Y	-0-					-0-
06	28290	X	14870	-0-	-13420	-0-	223	1	14647	3	Y	-0-					-0-
07	29233	X	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-

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
03	41633	X	35858	-0-	-5775	-0-	573	1	35285	3	Y	-0-					-0-
04	37620	X	13043	-0-	-24577	-0-	230	1	12813	3	Y	-0-					-0-
05	37262	X	8407	-0-	-28855	-0-	184	1	8223	3	Y	-0-					-0-
06	36060	X	24913	-0-	-11147	-0-	374	1	24539	3	Y	-0-					-0-
07	36363	X	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-

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
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	129	1	2285	3	Y	-0-					-0-
07	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-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	1038	1	17578	3	Y	-0-					-0-
04	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	1019	1	17155	3	Y	-0-					-0-
05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	925	1	17351	3	Y	-0-					-0-
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	915	1	16234	3	Y	-0-					-0-
07	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-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24490	X	21800	-0-	-2690	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	7739	-0-	-15091	-0-	19	1	7720	2	N	-0-					-0-
05	22630	X	18484	-0-	-4146	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	21478	-0-	-422	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	12134	-0-	-10000	-0-	10	1	12124	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	1360	-0-	-20433	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	33604	X	29580	-0-	-4024	-0-	473	1	29107	3	Y	-0-			-0-
04	31380	X	10662	-0-	-20718	-0-	188	1	10474	3	Y	-0-			-0-
05	31744	X	7757	-0-	-23987	-0-	169	1	7588	3	Y	-0-			-0-
06	29880	X	18908	-0-	-10972	-0-	284	1	18624	3	Y	-0-			-0-
07	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-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

03	93744	X	74499	-0-	-19245	-0-	74499	2			N	-0-			-0-
04	87210	X	26841	-0-	-60369	-0-	64	1	26777	2	N	-0-			-0-
05	87141	X	62676	-0-	-24465	-0-	62676	2			N	-0-			-0-
06	80580	X	75649	-0-	-4931	-0-	75649	2			N	-0-			-0-
07	76508	X	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-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

03	56048	X	51967	-0-	-4081	-0-	831	1	51136	3	Y	-0-			-0-
04	54240	X	18962	-0-	-35278	-0-	334	1	18628	3	Y	-0-			-0-
05	55893	X	14540	-0-	-41353	-0-	317	1	14223	3	Y	-0-			-0-
06	52560	X	37152	-0-	-15408	-0-	558	1	36594	3	Y	-0-			-0-
07	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-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

03	21638	X	19215	-0-	-2423	-0-	307	1	18908	3	Y	-0-			-0-
04	20940	X	6912	-0-	-14028	-0-	122	1	6790	3	Y	-0-			-0-
05	21173	X	6351	-0-	-14822	-0-	139	1	6212	3	Y	-0-			-0-
06	20490	X	13934	-0-	-6556	-0-	209	1	13725	3	Y	-0-			-0-
07	21173	X	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-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

03	14539	X	11353	-0-	-3186	-0-	182	1	11171	3	Y	-0-			-0-
04	14490	X	4275	-0-	-10215	-0-	75	1	4200	3	Y	-0-			-0-
05	14973	X	3433	-0-	-11540	-0-	75	1	3358	3	Y	-0-			-0-
06	14490	X	7712	-0-	-6778	-0-	116	1	7596	3	Y	-0-			-0-
07	13237	X	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-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

03	21979	X	18088	-0-	-3891	-0-	1009	1	17079	3	Y	-0-			-0-
04	20250	X	18261	-0-	-1989	-0-	1024	1	17237	3	Y	-0-			-0-
05	21049	X	20825	-0-	-224	-0-	1054	1	19771	3	Y	-0-			-0-
06	20370	X	20011	-0-	-359	-0-	1068	1	18943	3	Y	-0-			-0-
07	21049	X	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-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

03	35619	X	27538	-0-	-8081	-0-	440	1	27098	3	Y	-0-			-0-
04	31020	X	10042	-0-	-20978	-0-	177	1	9865	3	Y	-0-			-0-
05	30132	X	8100	-0-	-22032	-0-	177	1	7923	3	Y	-0-			-0-
06	27990	X	17490	-0-	-10500	-0-	262	1	17228	3	Y	-0-			-0-
07	28210	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	34627	X	29936	-0-	-4691	-0-	479	1	29457	3	Y	-0-					-0-
04	33510	X	10833	-0-	-22677	-0-	191	1	10642	3	Y	-0-					-0-
05	33294	X	4979	-0-	-28315	-0-	109	1	4870	3	Y	-0-					-0-
06	30990	X	13383	-0-	-17607	-0-	201	1	13182	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	34255	X	34166	-0-	-89	-0-	546	1	33620	3	Y	-0-					-0-
04	33150	X	12231	-0-	-20919	-0-	215	1	12016	3	Y	-0-					-0-
05	34255	X	4582	-0-	-29673	-0-	100	1	4482	3	Y	-0-					-0-
06	33150	X	12135	-0-	-21015	-0-	182	1	11953	3	Y	-0-					-0-
07	34255	X	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-

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
03	18724	X	16474	-0-	-2250	-0-	919	1	15555	3	Y	-0-					-0-
04	17010	X	15149	-0-	-1861	-0-	849	1	14300	3	Y	-0-					-0-
05	17174	X	11577	-0-	-5597	-0-	586	1	10991	3	Y	-0-					-0-
06	16620	X	12551	-0-	-4069	-0-	670	1	11881	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	14942	X	13394	-0-	-1548	-0-	214	1	13180	3	Y	-0-					-0-
04	13980	X	4945	-0-	-9035	-0-	87	1	4858	3	Y	-0-					-0-
05	14043	X	2714	-0-	-11329	-0-	59	1	2655	3	Y	-0-					-0-
06	13590	X	10451	-0-	-3139	-0-	157	1	10294	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	19933	X	9680	-0-	-10253	-0-	540	1	9140	3	Y	-0-					-0-
04	17280	X	7433	-0-	-9847	-0-	417	1	7016	3	Y	-0-					-0-
05	13671	X	10933	-0-	-2738	-0-	553	1	10380	3	Y	-0-					-0-
06	13230	X	9465	-0-	-3765	-0-	505	1	8960	3	Y	-0-					-0-
07	13671	X	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-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	19875	-0-	-1608	-0-	1108	1	18767	3	Y	-0-					-0-
04	20610	X	18543	-0-	-2067	-0-	1040	1	17503	3	Y	-0-					-0-
05	21297	X	21150	-0-	-147	-0-	1071	1	20079	3	Y	-0-					-0-
06	20610	X	20300	-0-	-310	-0-	1083	1	19217	3	Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	24707	X	22872	-0-	-1835	-0-	1276	1	21596	3	Y	-0-			-0-
04	23520	X	21584	-0-	-1936	-0-	1210	1	20374	3	Y	-0-			-0-
05	24304	X	18899	-0-	-5405	-0-	957	1	17942	3	Y	-0-			-0-
06	23400	X	23134	-0-	-266	-0-	1235	1	21899	3	Y	-0-			-0-
07	23405	X	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-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	25606	X	24195	-0-	-1411	-0-	387	1	23808	3	Y	-0-			-0-
04	23370	X	9293	-0-	-14077	-0-	164	1	9129	3	Y	-0-			-0-
05	24149	X	14862	-0-	-9287	-0-	325	1	14537	3	Y	-0-			-0-
06	23400	X	14473	-0-	-8927	-0-	217	1	14256	3	Y	-0-			-0-
07	24180	X	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-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

03	47058	X	40548	-0-	-6510	-0-	648	1	39900	3	Y	-0-			-0-
04	43800	X	14747	-0-	-29053	-0-	260	1	14487	3	Y	-0-			-0-
05	43865	X	8907	-0-	-34958	-0-	194	1	8713	3	Y	-0-			-0-
06	41280	X	24590	-0-	-16690	-0-	369	1	24221	3	Y	-0-			-0-
07	41571	X	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-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

03	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	640	1	39363	3	Y	-0-			-0-
04	39300	X	14466	-0-	-24834	-0-	255	1	14211	3	Y	-0-			-0-
05	40982	X	8492	-0-	-32490	-0-	185	1	8307	3	Y	-0-			-0-
06	39660	X	19251	-0-	-20409	-0-	289	1	18962	3	Y	-0-			-0-
07	40982	X	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-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

03	23932	X	21457	-0-	-2475	-0-	1197	1	20260	3	Y	-0-			-0-
04	22020	X	19653	-0-	-2367	-0-	1102	1	18551	3	Y	-0-			-0-
05	22754	X	16828	-0-	-5926	-0-	852	1	15976	3	Y	-0-			-0-
06	22020	X	14603	-0-	-7417	-0-	779	1	13824	3	Y	-0-			-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	19902	X	13882	-0-	-6020	-0-	774	1	13108	3	Y	-0-					-0-
04	16890	X	8650	-0-	-8240	-0-	485	1	8165	3	Y	-0-					-0-
05	15624	X	10431	-0-	-5193	-0-	528	1	9903	3	Y	-0-					-0-
06	15120	X	15026	-0-	-94	-0-	802	1	14224	3	Y	-0-					-0-
07	15624	X	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-

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
03	22661	X	14774	-0-	-7887	-0-	236	1	14538	3	Y	-0-					-0-
04	21930	X	5982	-0-	-15948	-0-	105	1	5877	3	Y	-0-					-0-
05	18817	X	7209	-0-	-11608	-0-	157	1	7052	3	Y	-0-					-0-
06	17370	X	14322	-0-	-3048	-0-	215	1	14107	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	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-

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
03	26908	X	23541	-0-	-3367	-0-	1313	1	22228	3	Y	-0-					-0-
04	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	1317	1	22174	3	Y	-0-					-0-
05	26133	X	23755	-0-	-2378	-0-	1202	1	22553	3	Y	-0-					-0-
06	25290	X	22346	-0-	-2944	-0-	1193	1	21153	3	Y	-0-					-0-
07	26133	X	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-

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
03	28830	X	16149	-0-	-12681	-0-	901	1	15248	3	Y	-0-					-0-
04	27510	X	5793	-0-	-21717	-0-	325	1	5468	3	Y	-0-					-0-
05	30101	X	4331	-0-	-25770	-0-	219	1	4112	3	Y	-0-					-0-
06	29130	X	5811	-0-	-23319	-0-	310	1	5501	3	Y	-0-					-0-
07	30101	X	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-

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
03	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	1304	1	22077	3	Y	-0-					-0-
04	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	1595	1	26848	3	Y	-0-					-0-
05	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	1508	1	28274	3	Y	-0-					-0-
06	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	1572	1	27875	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	21421	X	17785	-0-	-3636	-0-	284	1	17501	3	Y	-0-					-0-
04	19110	X	6440	-0-	-12670	-0-	113	1	6327	3	Y	-0-					-0-
05	20522	X	10473	-0-	-10049	-0-	229	1	10244	3	Y	-0-					-0-
06	19860	X	8640	-0-	-11220	-0-	130	1	8510	3	Y	-0-					-0-
07	20522	X	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-

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
03	59086	X	43150	-0-	-15936	-0-	2406	1	40744	3	Y	-0-					-0-
04	53490	X	40914	-0-	-12576	-0-	2294	1	38620	3	Y	-0-					-0-
05	51243	X	38476	-0-	-12767	-0-	1948	1	36528	3	Y	-0-					-0-
06	45480	X	17690	-0-	-27790	-0-	944	1	16746	3	Y	-0-					-0-
07	46996	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	56916	X	47412	-0-	-9504	-0-	2644	1	44768	3	Y	-0-					-0-
04	53880	X	44460	-0-	-9420	-0-	2493	1	41967	3	Y	-0-					-0-
05	52359	X	42861	-0-	-9498	-0-	2170	1	40691	3	Y	-0-					-0-
06	49200	X	42299	-0-	-6901	-0-	2258	1	40041	3	Y	-0-					-0-
07	49910	X	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-

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
03	42933	X	42933	-0-	-0-	-0-	2394	1	40539	3	Y	-0-					-0-
04	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	2211	1	37229	3	Y	-0-					-0-
05	47089	X	37860	-0-	-9229	-0-	1916	1	35944	3	Y	-0-					-0-
06	45570	X	33104	-0-	-12466	-0-	1767	1	31337	3	Y	-0-					-0-
07	47089	X	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-

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
03	25172	X	23231	-0-	-1941	-0-	371	1	22860	3	Y	-0-					-0-
04	27090	X	8834	-0-	-18256	-0-	156	1	8678	3	Y	-0-					-0-
05	27993	X	13249	-0-	-14744	-0-	289	1	12960	3	Y	-0-					-0-
06	23910	X	15638	-0-	-8272	-0-	235	1	15403	3	Y	-0-					-0-
07	24149	X	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-

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
03	21762	X	18882	-0-	-2880	-0-	1053	1	17829	3	Y	-0-					-0-
04	20190	X	19522	-0-	-668	-0-	1095	1	18427	3	Y	-0-					-0-
05	20522	X	19472	-0-	-1050	-0-	986	1	18486	3	Y	-0-					-0-
06	19860	X	18903	-0-	-957	-0-	1009	1	17894	3	Y	-0-					-0-
07	20181	X	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-

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
03	35588	X	33161	-0-	-2427	-0-	161	1	32881	3	Y	108	98	1			23
							119	9									
04	33960	X	33221	-0-	-739	-0-	33109	3	112	9	Y	102	112	1			13
05	34658	X	32230	-0-	-2428	-0-	104	1	32005	3	Y	110	118	1			5
							121	9									
06	32880	X	30530	-0-	-2350	-0-	1641	1	28787	3	Y	93	85	1			13
							102	9									
07	34317	X	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									

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
03	14B2 EXT		68	-0-	68	156	68	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		72	-0-	72	228	72	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	292	64	3			Y	-0-					-0-
06	353	X	61	-0-	-292	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	52452	X	48178	-0-	-4274	-0-	234	1	47792	3	Y	138	123	1			30
							152	9									
04	49950	X	48304	-0-	-1646	-0-	48164	3	140	9	Y	127	139	1			18
05	50685	X	47087	-0-	-3598	-0-	153	1	46800	3	Y	122	133	1			7
							134	9									
06	48150	X	44434	-0-	-3716	-0-	2390	1	41920	3	Y	113	103	1			17
							124	9									
07	49910	X	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									

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
03	68789	X	12165	-0-	-56624	-0-	678	1	11487	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	26222	X	26222	-0-	-0-	-0-	1327	1	24895	3	Y	-0-					-0-
06	53409	X	53409	-0-	-0-	-0-	2851	1	50558	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	20336	X	18142	-0-	-2194	-0-	290	1	17852	3	Y	-0-					-0-
04	19500	X	6641	-0-	-12859	-0-	117	1	6524	3	Y	-0-					-0-
05	20150	X	9409	-0-	-10741	-0-	205	1	9204	3	Y	-0-					-0-
06	18270	X	11031	-0-	-7239	-0-	166	1	10865	3	Y	-0-					-0-
07	18135	X	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-

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
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	39	1	7908	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	8130	X	7828	-0-	-302	-0-	7828	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7448	-0-	-953	-0-	24	1	7381	3	Y	39	28	1			11
							43	9									
06	8130	X	7674	-0-	-456	-0-	414	1	7260	3	Y	-0-					11
07	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

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
03	46221	X	33709	-0-	-12512	-0-	164	1	33545	3	Y	-0-	21	1			-0-
04	32520	X	28825	-0-	-3695	-0-	28825	3			Y	-0-					-0-
05	34193	X	29042	-0-	-5151	-0-	94	1	28904	3	Y	40	29	1			11
							44	9									
06	33090	X	26570	-0-	-6520	-0-	1433	1	25137	3	Y	-0-					11
07	34193	X	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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	43638	X	43638	-0-	-0-	-0-	213	1	43425	3	Y	-0-	23	1			-0-
04	42323	X	42323	-0-	-0-	-0-	42323	3			Y	-0-					-0-
05	45291	X	40592	-0-	-4699	-0-	132	1	40417	3	Y	39	28	1			11
							43	9									
06	43830	X	35721	-0-	-8109	-0-	1927	1	33794	3	Y	-0-					11
07	45291	X	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

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
03	43839	X	43839	-0-	-0-	-0-	213	1	43435	3	Y	174	169	1			11
							191	9									
04	46110	X	40986	-0-	-5124	-0-	40855	3	131	9	Y	119	115	1			15
05	47647	X	37741	-0-	-9906	-0-	122	1	37539	3	Y	73	79	1			9
							80	9									
06	46110	X	36783	-0-	-9327	-0-	1978	1	34699	3	Y	96	81	1			24
							106	9									
07	45849	X	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									

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
03	55098	X	55098	-0-	-0-	-0-	268	1	54658	3	Y	156	162	1			11
							172	9									
04	51894	X	51894	-0-	-0-	-0-	51770	3	124	9	Y	113	108	1			16
05	50902	X	44694	-0-	-6208	-0-	145	1	44474	3	Y	68	74	1			10
							75	9									
06	53310	X	41774	-0-	-11536	-0-	2247	1	39409	3	Y	107	88	1			29
							118	9									
07	55087	X	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									

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
03	105927	X	99935	-0-	-5992	-0-	1598	1	98337	3	Y	-0-					-0-
04	100440	X	35771	-0-	-64669	-0-	630	1	35141	3	Y	-0-					-0-
05	105772	X	11303	-0-	-94469	-0-	247	1	11056	3	Y	-0-					-0-
06	102360	X	89380	-0-	-12980	-0-	1341	1	88039	3	Y	-0-					-0-
07	105772	X	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-

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
03	116839	X	95613	-0-	-21226	-0-	1529	1	94084	3	Y	-0-					-0-
04	108000	X	35205	-0-	-72795	-0-	620	1	34585	3	Y	-0-					-0-
05	109709	X	13354	-0-	-96355	-0-	292	1	13062	3	Y	-0-					-0-
06	100350	X	93917	-0-	-6433	-0-	1409	1	92508	3	Y	-0-					-0-
07	102083	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120931	X	95329	-0-	-25602	-0-	1524	1	93805	3	Y	-0-					-0-
04	109380	X	32362	-0-	-77018	-0-	570	1	31792	3	Y	-0-					-0-
05	107911	X	11386	-0-	-96525	-0-	249	1	11137	3	Y	-0-					-0-
06	101169	X	101169	-0-	-0-	-0-	1518	1	99651	3	Y	-0-					-0-
07	99479	X	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-

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
03	101680	X	83762	-0-	-17918	-0-	1339	1	82423	3	Y	-0-					-0-
04	93690	X	30271	-0-	-63419	-0-	533	1	29738	3	Y	-0-					-0-
05	93496	X	10213	-0-	-83283	-0-	223	1	9990	3	Y	-0-					-0-
06	89368	X	89368	-0-	-0-	-0-	1341	1	88027	3	Y	-0-					-0-
07	88195	X	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-

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
03	69502	X	43248	-0-	-26254	-0-	2412	1	40836	3	Y	-0-					-0-
04	61020	X	35384	-0-	-25636	-0-	1984	1	33400	3	Y	-0-					-0-
05	59551	X	42731	-0-	-16820	-0-	2163	1	40568	3	Y	-0-					-0-
06	52710	X	13600	-0-	-39110	-0-	726	1	12874	3	Y	-0-					-0-
07	54467	X	8490	-0-	-45977	-0-	365	1	8125	3	Y	-0-					-0-
08	43245	X	5	-0-	-43240	-0-	5	3			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
03	34627	X	23745	-0-	-10882	-0-	1324	1	22421	3	Y	-0-					-0-
04	29940	X	25671	-0-	-4269	-0-	1439	1	24232	3	Y	-0-					-0-
05	30349	X	20966	-0-	-9383	-0-	1061	1	19905	3	Y	-0-					-0-
06	29370	X	23637	-0-	-5733	-0-	1262	1	22375	3	Y	-0-					-0-
07	30349	X	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-

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
03	45291	X	34477	-0-	-10814	-0-	1923	1	32554	3	Y	-0-					-0-
04	39210	X	27040	-0-	-12170	-0-	1516	1	25524	3	Y	-0-					-0-
05	37634	X	26053	-0-	-11581	-0-	1319	1	24734	3	Y	-0-					-0-
06	36420	X	21667	-0-	-14753	-0-	1156	1	20511	3	Y	-0-					-0-
07	37634	X	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-

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
03	45508	X	41994	-0-	-3514	-0-	2342	1	39652	3	Y	-0-					-0-
04	40860	X	36593	-0-	-4267	-0-	2052	1	34541	3	Y	-0-					-0-
05	38967	X	32975	-0-	-5992	-0-	1669	1	31306	3	Y	-0-					-0-
06	40650	X	26786	-0-	-13864	-0-	1430	1	25356	3	Y	-0-					-0-
07	42005	X	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-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56885	X	51280	-0-	-5605	-0-	2860	1	48420	3	Y	-0-					-0-
04	51960	X	43103	-0-	-8857	-0-	2417	1	40686	3	Y	-0-					-0-
05	50623	X	39949	-0-	-10674	-0-	2022	1	37927	3	Y	-0-					-0-
06	49620	X	35411	-0-	-14209	-0-	1890	1	33521	3	Y	-0-					-0-
07	51274	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80276	X	80276	-0-	-0-	-0-	4477	1	75799	3	Y	-0-					-0-
04	75870	X	73402	-0-	-2468	-0-	4116	1	69286	3	Y	-0-					-0-
05	85343	X	76459	-0-	-8884	-0-	3870	1	72589	3	Y	-0-					-0-
06	82590	X	70917	-0-	-11673	-0-	3785	1	67132	3	Y	-0-					-0-
07	85343	X	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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50313	X	49600	-0-	-713	-0-	241	1	49209	3	Y	136	134	1			11
							150	9									
04	54639	X	54639	-0-	-0-	-0-	54523	3	116	9	Y	105	100	1			16
05	52366	X	52366	-0-	-0-	-0-	170	1	52131	3	Y	59	64	1			11
							65	9									
06	49571	X	49571	-0-	-0-	-0-	2668	1	46804	3	Y	90	75	1			26
							99	9									
07	56451	X	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									

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64821	X	36227	-0-	-28594	-0-	2020	1	34207	3	Y	-0-					-0-
04	48990	X	32445	-0-	-16545	-0-	1819	1	30626	3	Y	-0-					-0-
05	39773	X	36910	-0-	-2863	-0-	1868	1	35042	3	Y	-0-					-0-
06	38490	X	34537	-0-	-3953	-0-	1843	1	32694	3	Y	-0-					-0-
07	39773	X	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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97929	X	84672	-0-	-13257	-0-	4722	1	79950	3	Y	-0-					-0-
04	81249	X	81249	-0-	-0-	-0-	4555	1	76694	3	Y	-0-					-0-
05	84359	X	84359	-0-	-0-	-0-	4270	1	80089	3	Y	-0-					-0-
06	78520	X	78520	-0-	-0-	-0-	4191	1	74329	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	75578	X	39501	-0-	-36077	-0-	2203	1	37298	3	Y	-0-					-0-
04	45355	X	45355	-0-	-0-	-0-	2543	1	42812	3	Y	-0-					-0-
05	53319	X	53319	-0-	-0-	-0-	2699	1	50620	3	Y	-0-					-0-
06	53784	X	53784	-0-	-0-	-0-	2871	1	50913	3	Y	-0-					-0-
07	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-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47833	X	24506	-0-	-23327	-0-	1367	1	23139	3	Y	-0-					-0-
04	57453	X	57453	-0-	-0-	-0-	3221	1	54232	3	Y	-0-					-0-
05	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	2664	1	49967	3	Y	-0-					-0-
06	50896	X	50896	-0-	-0-	-0-	2716	1	48180	3	Y	-0-					-0-
07	59365	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56265	X	27000	-0-	-29265	-0-	1506	1	25494	3	Y	-0-					-0-
04	54450	X	22822	-0-	-31628	-0-	1280	1	21542	3	Y	-0-					-0-
05	55118	X	22563	-0-	-32555	-0-	1142	1	21421	3	Y	-0-					-0-
06	40230	X	20347	-0-	-19883	-0-	1086	1	19261	3	Y	-0-					-0-
07	34441	X	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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51925	X	26210	-0-	-25715	-0-	1462	1	24748	3	Y	-0-					-0-
04	77988	X	77988	-0-	-0-	-0-	4373	1	73615	3	Y	-0-					-0-
05	69668	X	69668	-0-	-0-	-0-	3527	1	66141	3	Y	-0-					-0-
06	60626	X	60626	-0-	-0-	-0-	3236	1	57390	3	Y	-0-					-0-
07	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-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79360	X	68802	-0-	-10558	-0-	3837	1	64965	3	Y	-0-					-0-
04	70410	X	64027	-0-	-6383	-0-	3590	1	60437	3	Y	-0-					-0-
05	75506	X	75506	-0-	-0-	-0-	3822	1	71684	3	Y	-0-					-0-
06	70481	X	70481	-0-	-0-	-0-	3762	1	66719	3	Y	-0-					-0-
07	72416	X	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-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28055	X	20397	-0-	-7658	-0-	1138	1	19259	3	Y	-0-					-0-
04	24810	X	22775	-0-	-2035	-0-	1277	1	21498	3	Y	-0-					-0-
05	23157	X	21504	-0-	-1653	-0-	1089	1	20415	3	Y	-0-					-0-
06	22410	X	20170	-0-	-2240	-0-	1077	1	19093	3	Y	-0-					-0-
07	23529	X	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-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	544	1	9215	3	Y	-0-					-0-
04	13560	X	13091	-0-	-469	-0-	734	1	12357	3	Y	-0-					-0-
05	14012	X	13695	-0-	-317	-0-	693	1	13002	3	Y	-0-					-0-
06	13560	X	12781	-0-	-779	-0-	682	1	12099	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	40918	X	40918	-0-	-0-	-0-	2282	1	38636	3	Y	-0-					-0-
04	58440	X	37393	-0-	-21047	-0-	2097	1	35296	3	Y	-0-					-0-
05	60388	X	36754	-0-	-23634	-0-	1860	1	34894	3	Y	-0-					-0-
06	47400	X	31636	-0-	-15764	-0-	1689	1	29947	3	Y	-0-					-0-
07	43152	X	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-

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
03	44205	X	44205	-0-	-0-	-0-	2465	1	41740	3	Y	-0-					-0-
04	55200	X	39837	-0-	-15363	-0-	2234	1	37603	3	Y	-0-					-0-
05	57040	X	38835	-0-	-18205	-0-	1966	1	36869	3	Y	-0-					-0-
06	51930	X	33843	-0-	-18087	-0-	1806	1	32037	3	Y	-0-					-0-
07	47368	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25947	X	20846	-0-	-5101	-0-	1163	1	19683	3	Y	-0-					-0-
04	23310	X	20095	-0-	-3215	-0-	1127	1	18968	3	Y	-0-					-0-
05	24087	X	19912	-0-	-4175	-0-	1008	1	18904	3	Y	-0-					-0-
06	22620	X	19766	-0-	-2854	-0-	1055	1	18711	3	Y	-0-					-0-
07	23374	X	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-

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
03	83731	X	71004	-0-	-12727	-0-	1400	1	69604	3	N	-0-					-0-
04	78150	X	66949	-0-	-11201	-0-	1552	1	65397	3	N	-0-					-0-
05	77624	X	67406	-0-	-10218	-0-	1296	1	66110	3	N	-0-					-0-
06	72240	X	72034	-0-	-206	-0-	1147	1	70887	3	N	-0-					-0-
*07	72540	X	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-

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
03	36751	X	36751	-0-	-0-	-0-	2050	1	34701	3	Y	-0-					-0-
04	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	1838	1	30951	3	Y	-0-					-0-
05	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	1688	1	31660	3	Y	-0-					-0-
06	35580	X	30642	-0-	-4938	-0-	1635	1	29007	3	Y	-0-					-0-
07	36766	X	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-

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
03	78399	X	63464	-0-	-14935	-0-	1251	1	62213	3	N	-0-					-0-
04	72600	X	59753	-0-	-12847	-0-	1385	1	58368	3	N	-0-					-0-
05	71765	X	60018	-0-	-11747	-0-	1154	1	58864	3	N	-0-					-0-
06	66270	X	60985	-0-	-5285	-0-	971	1	60014	3	N	-0-					-0-
*07	65131	X	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-

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
03	38718	X	38718	-0-	-0-	-0-	2723	1	35995	3	Y	-0-					13
04	33690	X	32055	-0-	-1635	-0-	2172	1	29883	3	Y	-0-					13
05	31682	X	31056	-0-	-626	-0-	1666	1	29390	3	Y	-0-					13
06	37470	X	29311	-0-	-8159	-0-	1575	1	27736	3	Y	-0-					13
07	38719	X	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

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
03	33480	X	30736	-0-	-2744	-0-	2161	1	28575	3	Y	-0-					11
04	34260	X	26902	-0-	-7358	-0-	1823	1	25079	3	Y	-0-					11
05	35402	X	7	-0-	-35395	-0-	7	3			Y	-0-					11
06	30030	X	-0-	-0-	-30030	-0-					Y	-0-					11
07	30721	X	5	-0-	-30716	-0-	5	3			Y	-0-					11
08	30721	X	-0-	-0-	-30721	-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
03	33356	X	33297	-0-	-59	-0-	2342	1	30955	3	Y	-0-					13
04	32280	X	25217	-0-	-7063	-0-	1709	1	23508	3	Y	-0-					13
05	28954	X	24584	-0-	-4370	-0-	1319	1	23265	3	Y	-0-					13
06	32220	X	23496	-0-	-8724	-0-	1263	1	22233	3	Y	-0-					13
07	33294	X	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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71641	X	58592	-0-	-13049	-0-	937	1	57655	3	Y	-0-					-0-
04	65760	X	21167	-0-	-44593	-0-	373	1	20794	3	Y	-0-					-0-
05	65100	X	36599	-0-	-28501	-0-	799	1	35800	3	Y	-0-					-0-
06	60630	X	58725	-0-	-1905	-0-	881	1	57844	3	Y	-0-					-0-
07	60791	X	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-

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
03	61008	X	38784	-0-	-22224	-0-	620	1	38164	3	Y	-0-					-0-
04	50640	X	15497	-0-	-35143	-0-	273	1	15224	3	Y	-0-					-0-
05	48329	X	31754	-0-	-16575	-0-	693	1	31061	3	Y	-0-					-0-
06	44250	X	43216	-0-	-1034	-0-	649	1	42567	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	82553	X	73165	-0-	-9388	-0-	1170	1	71995	3	N	-0-					-0-
04	78000	X	26557	-0-	-51443	-0-	468	1	26089	3	N	-0-					-0-
05	78740	X	47796	-0-	-30944	-0-	1044	1	46752	3	N	-0-					-0-
06	73380	X	38593	-0-	-34787	-0-	579	1	38014	3	N	-0-					-0-
*07	73997	X	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-

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
03	92349	X	76247	-0-	-16102	-0-	1219	1	75028	3	N	-0-					-0-
04	84660	X	27022	-0-	-57638	-0-	476	1	26546	3	N	-0-					-0-
05	84196	X	43845	-0-	-40351	-0-	957	1	42888	3	N	-0-					-0-
06	78630	X	36128	-0-	-42502	-0-	542	1	35586	3	N	-0-					-0-
*07	76725	X	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-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113739	X	93898	-0-	-19841	-0-	1501	1	92397	3	N	-0-					-0-
04	105360	X	33247	-0-	-72113	-0-	586	1	32661	3	N	-0-					-0-
05	104656	X	52684	-0-	-51972	-0-	1150	1	51534	3	N	-0-					-0-
06	95940	X	44910	-0-	-51030	-0-	674	1	44236	3	N	-0-					-0-
*07	94798	X	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-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82646	X	76478	-0-	-6168	-0-	1223	1	75255	3	N	-0-					-0-
04	79980	X	27590	-0-	-52390	-0-	486	1	27104	3	N	-0-					-0-
05	81189	X	47990	-0-	-33199	-0-	1048	1	46942	3	N	-0-					-0-
06	77280	X	40479	-0-	-36801	-0-	607	1	39872	3	N	-0-					-0-
*07	78337	X	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-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152024	X	126942	-0-	-25082	-0-	2502	1	124440	3	N	-0-					-0-
04	140970	X	117934	-0-	-23036	-0-	2734	1	115200	3	N	-0-					-0-
05	140771	X	115897	-0-	-24874	-0-	2228	1	113669	3	N	-0-					-0-
06	131550	X	110289	-0-	-21261	-0-	1756	1	108533	3	N	-0-					-0-
07	129735	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168702	X	143879	-0-	-24823	-0-	2836	1	141043	3	N	-0-					-0-
04	158220	X	136550	-0-	-21670	-0-	3166	1	133384	3	N	-0-					-0-
05	158999	X	135980	-0-	-23019	-0-	2614	1	133366	3	N	-0-					-0-
06	149310	X	128242	-0-	-21068	-0-	2042	1	126200	3	N	-0-					-0-
07	149110	X	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-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172422	X	144049	-0-	-28373	-0-	2839	1	141210	3	N	-0-					-0-
04	157950	X	135192	-0-	-22758	-0-	3134	1	132058	3	N	-0-					-0-
05	163215	X	135867	-0-	-27348	-0-	2612	1	133255	3	N	-0-					-0-
06	157950	X	129323	-0-	-28627	-0-	2059	1	127264	3	N	-0-					-0-
07	146506	X	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-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131347	X	114471	-0-	-16876	-0-	2256	1	112215	3	N	-0-					-0-
04	126960	X	105861	-0-	-21099	-0-	2454	1	103407	3	N	-0-					-0-
05	126666	X	104601	-0-	-22065	-0-	2011	1	102590	3	N	-0-					-0-
06	118890	X	98786	-0-	-20104	-0-	1573	1	97213	3	N	-0-					-0-
07	115599	X	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-

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
03	69626	X	44021	-0-	-25605	-0-	212	1	43231	3	Y	525	525	1			40
							578	9									
04	54570	X	39242	-0-	-15328	-0-	38870	3	372	9	Y	338	363	1			15
05	48794	X	34188	-0-	-14606	-0-	110	1	33648	3	Y	391	359	1			47
							430	9									
06	47220	X	33432	-0-	-13788	-0-	1777	1	31169	3	Y	442	428	1			61
							486	9									
07	44020	X	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									

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
03	26288	X	21184	-0-	-5104	-0-	102	1	20743	3	Y	308	312	1			24
							339	9									
04	25050	X	19477	-0-	-5573	-0-	19249	3	228	9	Y	207	221	1			10
05	24707	X	17518	-0-	-7189	-0-	56	1	17120	3	Y	311	282	1			39
							342	9									
06	23910	X	14969	-0-	-8941	-0-	792	1	13892	3	Y	259	260	1			38
							285	9									
07	21607	X	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	36890	X	32713	-0-	-4177	-0-	158	1	32164	3	Y	355	353	1			31
							391	9									
04	35340	X	30520	-0-	-4820	-0-	30191	3	329	9	Y	299	313	1			17
05	35867	X	27469	-0-	-8398	-0-	89	1	27124	3	Y	233	217	1			33
							256	9									
06	34710	X	26422	-0-	-8288	-0-	1404	1	24635	3	Y	348	330	1			51
							383	9									
07	32705	X	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									

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
03	39680	X	35391	-0-	-4289	-0-	171	1	34887	3	Y	303	306	1			23
							333	9									
04	38400	X	31427	-0-	-6973	-0-	31079	3	348	9	Y	316	325	1			14
05	38781	X	28397	-0-	-10384	-0-	91	1	27854	3	Y	411	375	1			50
							452	9									
06	37530	X	26975	-0-	-10555	-0-	1434	1	25160	3	Y	346	346	1			50
							381	9									
07	35402	X	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									

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
03	44237	X	39402	-0-	-4835	-0-	190	1	38830	3	Y	347	352	1			27
							382	9									
04	43800	X	36851	-0-	-6949	-0-	36427	3	424	9	Y	385	395	1			17
05	45260	X	33029	-0-	-12231	-0-	106	1	32527	3	Y	360	332	1			45
							396	9									
06	43800	X	32446	-0-	-11354	-0-	1731	1	30363	3	Y	320	319	1			46
							352	9									
07	39401	X	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									

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
03	48298	X	44345	-0-	-3953	-0-	214	1	43705	3	Y	387	382	1			30
							426	9									
04	46740	X	40365	-0-	-6375	-0-	39937	3	428	9	Y	389	402	1			17
05	47089	X	36813	-0-	-10276	-0-	118	1	36199	3	Y	451	413	1			55
							496	9									
06	45570	X	37173	-0-	-8397	-0-	1983	1	34788	3	Y	365	368	1			52
							402	9									
07	44330	X	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									

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50003	X	30708	-0-	-19295	-0-	1713	1	28995	3	Y	-0-					-0-
04	43470	X	28085	-0-	-15385	-0-	1575	1	26510	3	Y	-0-					-0-
05	44919	X	24085	-0-	-20834	-0-	1219	1	22866	3	Y	-0-					-0-
06	43470	X	24517	-0-	-18953	-0-	1309	1	23208	3	Y	-0-					-0-
07	33635	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	70370	X	58307	-0-	-12063	-0-	3252	1	55055	3	Y	-0-					-0-
04	62640	X	45292	-0-	-17348	-0-	2539	1	42753	3	Y	-0-					-0-
05	55583	X	41836	-0-	-13747	-0-	2118	1	39718	3	Y	-0-					-0-
06	56430	X	40307	-0-	-16123	-0-	2151	1	38156	3	Y	-0-					-0-
07	58311	X	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-

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
03	83147	X	83147	-0-	-0-	-0-	4637	1	78510	3	Y	-0-					-0-
04	71610	X	71152	-0-	-458	-0-	3989	1	67163	3	Y	-0-					-0-
05	60641	X	60641	-0-	-0-	-0-	3070	1	57571	3	Y	-0-					-0-
06	80460	X	58284	-0-	-22176	-0-	3111	1	55173	3	Y	-0-					-0-
07	83142	X	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-

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
03	75516	X	51920	-0-	-23596	-0-	2896	1	49024	3	Y	-0-					-0-
04	73080	X	61632	-0-	-11448	-0-	3456	1	58176	3	Y	-0-					-0-
05	76663	X	60914	-0-	-15749	-0-	3083	1	57831	3	Y	-0-					-0-
06	74190	X	55309	-0-	-18881	-0-	2952	1	52357	3	Y	-0-					-0-
07	76663	X	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-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137857	X	105628	-0-	-32229	-0-	5891	1	99737	3	Y	-0-					-0-
04	133410	X	95314	-0-	-38096	-0-	5344	1	89970	3	Y	-0-					-0-
05	125147	X	95554	-0-	-29593	-0-	4837	1	90717	3	Y	-0-					-0-
06	115650	X	87888	-0-	-27762	-0-	4691	1	83197	3	Y	-0-					-0-
07	113956	X	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-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95728	X	80660	-0-	-15068	-0-	1290	1	79370	3	Y	-0-					-0-
04	88980	X	28769	-0-	-60211	-0-	507	1	28262	3	Y	-0-					-0-
05	89094	X	22481	-0-	-66613	-0-	491	1	21990	3	Y	-0-					-0-
06	84540	X	42563	-0-	-41977	-0-	639	1	41924	3	Y	-0-					-0-
07	83948	X	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-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80941	X	73948	-0-	-6993	-0-	1182	1	72766	3	Y	-0-					-0-
04	79980	X	29695	-0-	-50285	-0-	523	1	29172	3	Y	-0-					-0-
05	84599	X	22950	-0-	-61649	-0-	501	1	22449	3	Y	-0-					-0-
06	81870	X	43020	-0-	-38850	-0-	646	1	42374	3	Y	-0-					-0-
07	84599	X	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-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106020	X	83296	-0-	-22724	-0-	1332	1	81964	3	Y	-0-					-0-
04	100890	X	29924	-0-	-70966	-0-	527	1	29397	3	Y	-0-					-0-
05	97836	X	9414	-0-	-88422	-0-	206	1	9208	3	Y	-0-					-0-
06	95063	X	95063	-0-	-0-	-0-	1427	1	93636	3	Y	-0-					-0-
07	85839	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	103943	X	85957	-0-	-17986	-0-	1374	1	84583	3	Y	-0-			-0-
04	96720	X	30461	-0-	-66259	-0-	537	1	29924	3	Y	-0-			-0-
05	99944	X	13043	-0-	-86901	-0-	285	1	12758	3	Y	-0-			-0-
06	95046	X	95046	-0-	-0-	-0-	1426	1	93620	3	Y	-0-			-0-
07	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-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

03	119660	X	98155	-0-	-21505	-0-	1569	1	96586	3	Y	-0-			-0-
04	111450	X	35657	-0-	-75793	-0-	628	1	35029	3	Y	-0-			-0-
05	110701	X	11428	-0-	-99273	-0-	250	1	11178	3	Y	-0-			-0-
06	103230	X	93288	-0-	-9942	-0-	1400	1	91888	3	Y	-0-			-0-
07	102331	X	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-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

03	92752	X	78305	-0-	-14447	-0-	1252	1	77053	3	Y	-0-			-0-
04	88770	X	27964	-0-	-60806	-0-	493	1	27471	3	Y	-0-			-0-
05	87079	X	9331	-0-	-77748	-0-	204	1	9127	3	Y	-0-			-0-
06	80970	X	80894	-0-	-76	-0-	1214	1	79680	3	Y	-0-			-0-
07	83669	X	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-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

03	114080	X	95641	-0-	-18439	-0-	1529	1	94112	3	Y	-0-			-0-
04	106620	X	34570	-0-	-72050	-0-	609	1	33961	3	Y	-0-			-0-
05	110174	X	9424	-0-	-100750	-0-	206	1	9218	3	Y	-0-			-0-
06	101550	X	90636	-0-	-10914	-0-	1360	1	89276	3	Y	-0-			-0-
07	99510	X	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-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

03	99169	X	77216	-0-	-21953	-0-	1235	1	75981	3	Y	-0-			-0-
04	91710	X	27608	-0-	-64102	-0-	486	1	27122	3	Y	-0-			-0-
05	89280	X	8929	-0-	-80351	-0-	195	1	8734	3	Y	-0-			-0-
06	88945	X	88945	-0-	-0-	-0-	1335	1	87610	3	Y	-0-			-0-
07	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-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

03	86056	X	68853	-0-	-17203	-0-	1101	1	67752	3	Y	-0-			-0-
04	83280	X	24091	-0-	-59189	-0-	424	1	23667	3	Y	-0-			-0-
05	79670	X	9066	-0-	-70604	-0-	198	1	8868	3	Y	-0-			-0-
06	77222	X	77222	-0-	-0-	-0-	1159	1	76063	3	Y	-0-			-0-
07	71114	X	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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

03	90985	X	79994	-0-	-10991	-0-	1279	1	78715	3	Y	-0-			-0-
04	88050	X	26296	-0-	-61754	-0-	463	1	25833	3	Y	-0-			-0-
05	86118	X	54018	-0-	-32100	-0-	1179	1	52839	3	Y	-0-			-0-
06	78810	X	76222	-0-	-2588	-0-	1144	1	75078	3	Y	-0-			-0-
07	79980	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93000	X	78687	-0-	-14313	-0-	1258	1	77429	3	Y	-0-			-0-
04	90000	X	26083	-0-	-63917	-0-	459	1	25624	3	Y	-0-			-0-
05	86118	X	52233	-0-	-33885	-0-	1140	1	51093	3	Y	-0-			-0-
06	78614	X	78614	-0-	-0-	-0-	1180	1	77434	3	Y	-0-			-0-
07	78678	X	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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	94767	X	81854	-0-	-12913	-0-	1309	1	80545	3	Y	-0-			-0-
04	89640	X	28903	-0-	-60737	-0-	509	1	28394	3	Y	-0-			-0-
05	90086	X	65424	-0-	-24662	-0-	1428	1	63996	3	Y	-0-			-0-
06	82080	X	81902	-0-	-178	-0-	1229	1	80673	3	Y	-0-			-0-
07	81933	X	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-

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
03	99107	X	81597	-0-	-17510	-0-	1305	1	80292	3	Y	-0-			-0-
04	95910	X	27756	-0-	-68154	-0-	489	1	27267	3	Y	-0-			-0-
05	90303	X	64949	-0-	-25354	-0-	1418	1	63531	3	Y	-0-			-0-
06	81655	X	81655	-0-	-0-	-0-	1225	1	80430	3	Y	-0-			-0-
07	81592	X	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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	95976	X	84164	-0-	-11812	-0-	1346	1	82818	3	Y	-0-			-0-
04	92880	X	29001	-0-	-63879	-0-	511	1	28490	3	Y	-0-			-0-
05	93775	X	63473	-0-	-30302	-0-	1386	1	62087	3	Y	-0-			-0-
06	84483	X	84483	-0-	-0-	-0-	1268	1	83215	3	Y	-0-			-0-
07	84165	X	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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	92287	X	83198	-0-	-9089	-0-	1330	1	81868	3	Y	-0-			-0-
04	85890	X	29101	-0-	-56789	-0-	513	1	28588	3	Y	-0-			-0-
05	84878	X	54590	-0-	-30288	-0-	1192	1	53398	3	Y	-0-			-0-
06	81420	X	75567	-0-	-5853	-0-	1134	1	74433	3	Y	-0-			-0-
07	83204	X	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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	118575	X	106236	-0-	-12339	-0-	1699	1	104537	3	Y	-0-			-0-
04	114060	X	38101	-0-	-75959	-0-	671	1	37430	3	Y	-0-			-0-
05	112561	X	80947	-0-	-31614	-0-	1767	1	79180	3	Y	-0-			-0-
06	109844	X	109844	-0-	-0-	-0-	1648	1	108196	3	Y	-0-			-0-
07	106981	X	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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	187426	X	160922	-0-	-26504	-0-	2573	1	158349	3	Y	-0-			-0-
04	179490	X	58922	-0-	-120568	-0-	1038	1	57884	3	Y	-0-			-0-
05	179056	X	111665	-0-	-67391	-0-	2438	1	109227	3	Y	-0-			-0-
06	171450	X	167166	-0-	-4284	-0-	2509	1	164657	3	Y	-0-			-0-
07	166036	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105772	X	93479	-0-	-12293	-0-	1495	1	91984	3	Y	-0-					-0-
04	102360	X	32139	-0-	-70221	-0-	566	1	31573	3	Y	-0-					-0-
05	100750	X	60305	-0-	-40445	-0-	1317	1	58988	3	Y	-0-					-0-
06	94050	X	88307	-0-	-5743	-0-	1325	1	86982	3	Y	-0-					-0-
07	93465	X	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-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122853	X	97628	-0-	-25225	-0-	97628	2			Y	-0-					-0-
04	113970	X	34645	-0-	-79325	-0-	83	1	34562	2	Y	-0-					-0-
05	112933	X	75062	-0-	-37871	-0-	75062	2			Y	-0-					-0-
06	106920	X	89383	-0-	-17537	-0-	89383	2			Y	-0-					-0-
07	107818	X	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-

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
03	111073	X	92245	-0-	-18828	-0-	92245	2			Y	-0-					-0-
04	103410	X	32653	-0-	-70757	-0-	78	1	32575	2	Y	-0-					-0-
05	102796	X	66866	-0-	-35930	-0-	66866	2			Y	-0-					-0-
06	95220	X	92198	-0-	-3022	-0-	92198	2			Y	-0-					-0-
07	92256	X	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-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165478	X	133006	-0-	-32472	-0-	2127	1	130879	3	Y	-0-					-0-
04	152400	X	48055	-0-	-104345	-0-	847	1	47208	3	Y	-0-					-0-
05	150288	X	34324	-0-	-115964	-0-	749	1	33575	3	Y	-0-					-0-
06	138390	X	137280	-0-	-1110	-0-	2060	1	135220	3	Y	-0-					-0-
07	137609	X	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-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186899	X	149437	-0-	-37462	-0-	2389	1	147048	3	Y	-0-					-0-
04	172860	X	53728	-0-	-119132	-0-	946	1	52782	3	Y	-0-					-0-
05	170500	X	39602	-0-	-130898	-0-	865	1	38737	3	Y	-0-					-0-
06	157680	X	146525	-0-	-11155	-0-	2199	1	144326	3	Y	-0-					-0-
07	155775	X	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-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194153	X	159347	-0-	-34806	-0-	2548	1	156799	3	Y	-0-					-0-
04	181680	X	57101	-0-	-124579	-0-	1006	1	56095	3	Y	-0-					-0-
05	180699	X	42169	-0-	-138530	-0-	921	1	41248	3	Y	-0-					-0-
06	167850	X	153087	-0-	-14763	-0-	2297	1	150790	3	Y	-0-					-0-
07	165044	X	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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82863	X	69876	-0-	-12987	-0-	1117	1	68759	3	Y	-0-					-0-
04	78780	X	24435	-0-	-54345	-0-	430	1	24005	3	Y	-0-					-0-
05	76322	X	49567	-0-	-26755	-0-	1082	1	48485	3	Y	-0-					-0-
06	69750	X	67215	-0-	-2535	-0-	1009	1	66206	3	Y	-0-					-0-
07	69874	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	144491	X	124740	-0-	-19751	-0-	1995	1	122745	3	Y	-0-			-0-
04	132840	X	43079	-0-	-89761	-0-	759	1	42320	3	Y	-0-			-0-
05	129487	X	93947	-0-	-35540	-0-	2051	1	91896	3	Y	-0-			-0-
06	120720	X	115969	-0-	-4751	-0-	1740	1	114229	3	Y	-0-			-0-
07	124744	X	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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	136896	X	111251	-0-	-25645	-0-	1779	1	109472	3	Y	-0-			-0-
04	125280	X	37652	-0-	-87628	-0-	663	1	36989	3	Y	-0-			-0-
05	122822	X	89683	-0-	-33139	-0-	1958	1	87725	3	Y	-0-			-0-
06	109650	X	105289	-0-	-4361	-0-	1580	1	103709	3	Y	-0-			-0-
07	111259	X	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-

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
03	106981	X	85384	-0-	-21597	-0-	1365	1	84019	3	Y	-0-			-0-
04	97680	X	28158	-0-	-69522	-0-	496	1	27662	3	Y	-0-			-0-
05	97030	X	59427	-0-	-37603	-0-	1298	1	58129	3	Y	-0-			-0-
06	85650	X	74876	-0-	-10774	-0-	1124	1	73752	3	Y	-0-			-0-
07	85374	X	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-

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
03	146444	X	115287	-0-	-31157	-0-	1843	1	113444	3	Y	-0-			-0-
04	135450	X	40388	-0-	-95062	-0-	711	1	39677	3	Y	-0-			-0-
05	132494	X	91886	-0-	-40608	-0-	2006	1	89880	3	Y	-0-			-0-
06	119790	X	110333	-0-	-9457	-0-	1656	1	108677	3	Y	-0-			-0-
07	117304	X	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-

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
03	97588	X	80507	-0-	-17081	-0-	1287	1	79220	3	Y	-0-			-0-
04	91500	X	26146	-0-	-65354	-0-	461	1	25685	3	Y	-0-			-0-
05	88939	X	53548	-0-	-35391	-0-	1169	1	52379	3	Y	-0-			-0-
06	80490	X	75728	-0-	-4762	-0-	1136	1	74592	3	Y	-0-			-0-
07	80507	X	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-

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
03	98673	X	74788	-0-	-23885	-0-	4171	1	70617	3	Y	-0-			-0-
04	87600	X	69336	-0-	-18264	-0-	3888	1	65448	3	Y	-0-			-0-
05	83669	X	67705	-0-	-15964	-0-	3427	1	64278	3	Y	-0-			-0-
06	78390	X	64217	-0-	-14173	-0-	3427	1	60790	3	Y	-0-			-0-
07	76167	X	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-

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
03	190898	X	151296	-0-	-39602	-0-	8438	1	142858	3	Y	-0-			-0-
04	175860	X	139243	-0-	-36617	-0-	7807	1	131436	3	Y	-0-			-0-
05	172453	X	138012	-0-	-34441	-0-	6986	1	131026	3	Y	-0-			-0-
06	161010	X	127717	-0-	-33293	-0-	6816	1	120901	3	Y	-0-			-0-
07	159185	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188325	X	143915	-0-	-44410	-0-	8026	1	135889	3	Y	-0-					-0-
04	172740	X	132268	-0-	-40472	-0-	7416	1	124852	3	Y	-0-					-0-
05	167772	X	131238	-0-	-36534	-0-	6643	1	124595	3	Y	-0-					-0-
06	153780	X	121787	-0-	-31993	-0-	6500	1	115287	3	Y	-0-					-0-
07	151776	X	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-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

03	173197	X	157213	-0-	-15984	-0-	8768	1	148445	3	Y	-0-					-0-
04	167610	X	146928	-0-	-20682	-0-	8238	1	138690	3	Y	-0-					-0-
05	170407	X	146439	-0-	-23968	-0-	7413	1	139026	3	Y	-0-					-0-
06	163560	X	138258	-0-	-25302	-0-	7379	1	130879	3	Y	-0-					-0-
07	163339	X	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-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

03	201407	X	153276	-0-	-48131	-0-	8548	1	144728	3	Y	-0-					-0-
04	181320	X	140981	-0-	-40339	-0-	7905	1	133076	3	Y	-0-					-0-
05	172825	X	140207	-0-	-32618	-0-	7097	1	133110	3	Y	-0-					-0-
06	162630	X	130409	-0-	-32221	-0-	6960	1	123449	3	Y	-0-					-0-
07	161355	X	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-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

03	156271	X	132360	-0-	-23911	-0-	7382	1	124978	3	Y	-0-					-0-
04	147690	X	123414	-0-	-24276	-0-	6920	1	116494	3	Y	-0-					-0-
05	145700	X	122565	-0-	-23135	-0-	6204	1	116361	3	Y	-0-					-0-
06	134850	X	113436	-0-	-21414	-0-	6054	1	107382	3	Y	-0-					-0-
07	134075	X	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-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

03	146847	X	111993	-0-	-34854	-0-	6246	1	105747	3	Y	-0-					-0-
04	135900	X	99444	-0-	-36456	-0-	5576	1	93868	3	Y	-0-					-0-
05	132556	X	98428	-0-	-34128	-0-	4982	1	93446	3	Y	-0-					-0-
06	122130	X	92037	-0-	-30093	-0-	4912	1	87125	3	Y	-0-					-0-
07	120497	X	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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

03	83421	X	69370	-0-	-14051	-0-	338	1	68889	3	N	130	128	1			5
							143	9									
04	78150	X	68731	-0-	-9419	-0-	68621	3	110	9	N	100	95	1			10
05	76632	X	61610	-0-	-15022	-0-	200	1	61253	3	N	143	138	1			15
							157	9									
06	72690	X	60126	-0-	-12564	-0-	3236	1	56760	3	N	118	104	1			29
							130	9									
07	72881	X	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69657	X	62461	-0-	-7196	-0-	303	1	61850	3	N	280	290	1			20
							308	9									
04	67410	X	60933	-0-	-6477	-0-	60679	3	254	9	N	231	220	1			31
05	67456	X	55065	-0-	-12391	-0-	178	1	54616	3	N	246	244	1			33
							271	9									
06	65100	X	52286	-0-	-12814	-0-	2808	1	49252	3	N	205	180	1			58
							226	9									
07	65317	X	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									

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
03	53940	X	46343	-0-	-7597	-0-	226	1	46034	3	N	75	75	1			6
							83	9									
04	51270	X	45793	-0-	-5477	-0-	45728	3	65	9	N	59	56	1			9
05	50654	X	41207	-0-	-9447	-0-	134	1	40974	3	N	90	86	1			13
							99	9									
06	49020	X	37560	-0-	-11460	-0-	2020	1	35428	3	N	102	86	1			29
							112	9									
07	49445	X	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									

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144894	X	110811	-0-	-34083	-0-	1796	1	109015	3	Y	-0-					-0-
04	132060	X	39411	-0-	-92649	-0-	694	1	38717	3	Y	-0-					-0-
05	128464	X	79834	-0-	-48630	-0-	1743	1	78091	3	Y	-0-					-0-
06	117090	X	104191	-0-	-12899	-0-	1564	1	102627	3	Y	-0-					-0-
07	115444	X	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-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121582	X	94992	-0-	-26590	-0-	1539	1	93453	3	Y	-0-					-0-
04	110940	X	33859	-0-	-77081	-0-	596	1	33263	3	Y	-0-					-0-
05	109213	X	72591	-0-	-36622	-0-	1585	1	71006	3	Y	-0-					-0-
06	99600	X	95168	-0-	-4432	-0-	1428	1	93740	3	Y	-0-					-0-
07	98363	X	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-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141391	X	110223	-0-	-31168	-0-	1787	1	108436	3	Y	-0-					-0-
04	129660	X	39241	-0-	-90419	-0-	691	1	38550	3	Y	-0-					-0-
05	126356	X	79511	-0-	-46845	-0-	1736	1	77775	3	Y	-0-					-0-
06	115890	X	98976	-0-	-16914	-0-	1485	1	97491	3	Y	-0-					-0-
07	114576	X	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-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147963	X	112556	-0-	-35407	-0-	1824	1	110732	3	Y	-0-					-0-
04	135360	X	39894	-0-	-95466	-0-	703	1	39191	3	Y	-0-					-0-
05	130789	X	84862	-0-	-45927	-0-	1853	1	83009	3	Y	-0-					-0-
06	118980	X	107845	-0-	-11135	-0-	1618	1	106227	3	Y	-0-					-0-
07	117180	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	158224	X	124715	-0-	-33509	-0-	2021	1	122694	3	Y	-0-			-0-
04	149340	X	44548	-0-	-104792	-0-	785	1	43763	3	Y	-0-			-0-
05	142848	X	84486	-0-	-58362	-0-	1845	1	82641	3	Y	-0-			-0-
06	131640	X	117263	-0-	-14377	-0-	1760	1	115503	3	Y	-0-			-0-
07	129890	X	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-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

03	64325	X	46077	-0-	-18248	-0-	737	1	45340	3	Y	-0-			-0-
04	57210	X	15686	-0-	-41524	-0-	276	1	15410	3	Y	-0-			-0-
05	55180	X	14055	-0-	-41125	-0-	307	1	13748	3	Y	-0-			-0-
06	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	774	1	50790	3	Y	-0-			-0-
07	48422	X	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-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

03	62031	X	44427	-0-	-17604	-0-	710	1	43717	3	Y	-0-			-0-
04	56940	X	15138	-0-	-41802	-0-	267	1	14871	3	Y	-0-			-0-
05	54498	X	13660	-0-	-40838	-0-	298	1	13362	3	Y	-0-			-0-
06	52195	X	52195	-0-	-0-	-0-	783	1	51412	3	Y	-0-			-0-
07	47213	X	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-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

03	64015	X	43656	-0-	-20359	-0-	698	1	42958	3	Y	-0-			-0-
04	58710	X	14170	-0-	-44540	-0-	250	1	13920	3	Y	-0-			-0-
05	54839	X	13140	-0-	-41699	-0-	287	1	12853	3	Y	-0-			-0-
06	47332	X	47332	-0-	-0-	-0-	710	1	46622	3	Y	-0-			-0-
07	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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

03	220534	X	180067	-0-	-40467	-0-	2879	1	177188	3	N	-0-			-0-
04	213150	X	71448	-0-	-141702	-0-	1259	1	70189	3	N	-0-			-0-
05	208878	X	108020	-0-	-100858	-0-	2359	1	105661	3	N	-0-			-0-
06	192180	X	158395	-0-	-33785	-0-	2377	1	156018	3	N	-0-			-0-
*07	188883	X	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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

03	240219	X	188081	-0-	-52138	-0-	3007	1	185074	3	N	-0-			-0-
04	222780	X	75549	-0-	-147231	-0-	1331	1	74218	3	N	-0-			-0-
05	220193	X	126064	-0-	-94129	-0-	2753	1	123311	3	N	-0-			-0-
06	203250	X	170986	-0-	-32264	-0-	2566	1	168420	3	N	-0-			-0-
*07	196323	X	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-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404

03	89373	X	65396	-0-	-23977	-0-	1046	1	64350	3	Y	-0-			-0-
04	80010	X	54985	-0-	-25025	-0-	969	1	54016	3	Y	-0-			-0-
05	78027	X	60628	-0-	-17399	-0-	1324	1	59304	3	Y	-0-			-0-
06	75510	X	49830	-0-	-25680	-0-	748	1	49082	3	Y	-0-			-0-
07	69254	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	102982	X	74716	-0-	-28266	-0-	1195	1	73521	3	Y	-0-			-0-
04	91980	X	53987	-0-	-37993	-0-	951	1	53036	3	Y	-0-			-0-
05	90675	X	67723	-0-	-22952	-0-	1479	1	66244	3	Y	-0-			-0-
06	87750	X	60544	-0-	-27206	-0-	909	1	59635	3	Y	-0-			-0-
07	80631	X	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-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

03	82987	X	59210	-0-	-23777	-0-	947	1	58263	3	Y	-0-			-0-
04	70830	X	48469	-0-	-22361	-0-	854	1	47615	3	Y	-0-			-0-
05	72137	X	54508	-0-	-17629	-0-	1190	1	53318	3	Y	-0-			-0-
06	69810	X	45228	-0-	-24582	-0-	679	1	44549	3	Y	-0-			-0-
07	63643	X	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-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

03	114080	X	80994	-0-	-33086	-0-	1295	1	79699	3	Y	-0-			-0-
04	98580	X	55373	-0-	-43207	-0-	975	1	54398	3	Y	-0-			-0-
05	101866	X	44602	-0-	-57264	-0-	974	1	43628	3	Y	-0-			-0-
06	90060	X	78711	-0-	-11349	-0-	1181	1	77530	3	Y	-0-			-0-
07	86614	X	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-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

03	108314	X	72769	-0-	-35545	-0-	1164	1	71605	3	Y	-0-			-0-
04	90150	X	55904	-0-	-34246	-0-	985	1	54919	3	Y	-0-			-0-
05	93155	X	67999	-0-	-25156	-0-	1485	1	66514	3	Y	-0-			-0-
06	81540	X	60863	-0-	-20677	-0-	913	1	59950	3	Y	-0-			-0-
07	78058	X	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-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

03	125674	X	107343	-0-	-18331	-0-	1716	1	105627	3	N	-0-			-0-
04	115380	X	38744	-0-	-76636	-0-	683	1	38061	3	N	-0-			-0-
05	119226	X	76853	-0-	-42373	-0-	1678	1	75175	3	N	-0-			-0-
06	114330	X	110359	-0-	-3971	-0-	1656	1	108703	3	N	-0-			-0-
07	112003	X	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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

03	217930	X	176538	-0-	-41392	-0-	2823	1	173715	3	N	-0-			-0-
04	204090	X	66558	-0-	-137532	-0-	1172	1	65386	3	N	-0-			-0-
05	201748	X	96517	-0-	-105231	-0-	2107	1	94410	3	N	-0-			-0-
06	186270	X	161040	-0-	-25230	-0-	2417	1	158623	3	N	-0-			-0-
*07	183737	X	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-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

03	106330	X	70968	-0-	-35362	-0-	1135	1	69833	3	N	-0-			-0-
04	96510	X	24006	-0-	-72504	-0-	423	1	23583	3	N	-0-			-0-
05	92070	X	45359	-0-	-46711	-0-	990	1	44369	3	N	-0-			-0-
06	80730	X	60091	-0-	-20639	-0-	902	1	59189	3	N	-0-			-0-
*07	77066	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	177568	X	137069	-0-	-40499	-0-	2192	1	134877	3	Y	-0-					-0-
04	163560	X	48361	-0-	-115199	-0-	852	1	47509	3	Y	-0-					-0-
05	159743	X	11147	-0-	-148596	-0-	243	1	10904	3	Y	-0-					-0-
06	146580	X	124519	-0-	-22061	-0-	1869	1	122650	3	Y	-0-					-0-
07	144367	X	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-

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
03	175150	X	129181	-0-	-45969	-0-	2066	1	127115	3	Y	-0-					-0-
04	157830	X	45715	-0-	-112115	-0-	805	1	44910	3	Y	-0-					-0-
05	153450	X	11243	-0-	-142207	-0-	245	1	10998	3	Y	-0-					-0-
06	140700	X	106428	-0-	-34272	-0-	1597	1	104831	3	Y	-0-					-0-
07	135842	X	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-

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
03	185380	X	144720	-0-	-40660	-0-	2314	1	142406	3	Y	-0-					-0-
04	172770	X	51573	-0-	-121197	-0-	908	1	50665	3	Y	-0-					-0-
05	169136	X	11498	-0-	-157638	-0-	251	1	11247	3	Y	-0-					-0-
06	154620	X	130868	-0-	-23752	-0-	1964	1	128904	3	Y	-0-					-0-
07	150784	X	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-

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
03	105214	X	81471	-0-	-23743	-0-	1321	1	80150	3	Y	-0-					-0-
04	95280	X	31088	-0-	-64192	-0-	548	1	30540	3	Y	-0-					-0-
05	95325	X	59442	-0-	-35883	-0-	1298	1	58144	3	Y	-0-					-0-
06	92367	X	92367	-0-	-0-	-0-	1386	1	90981	3	Y	-0-					-0-
07	84816	X	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-

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
03	166625	X	124091	-0-	-42534	-0-	2011	1	122080	3	Y	-0-					-0-
04	151710	X	44864	-0-	-106846	-0-	790	1	44074	3	Y	-0-					-0-
05	146537	X	70171	-0-	-76366	-0-	1532	1	68639	3	Y	-0-					-0-
06	133170	X	111160	-0-	-22010	-0-	1668	1	109492	3	Y	-0-					-0-
07	129456	X	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-

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
03	66247	X	47045	-0-	-19202	-0-	752	1	46293	3	Y	-0-					-0-
04	62250	X	16750	-0-	-45500	-0-	295	1	16455	3	Y	-0-					-0-
05	56234	X	15337	-0-	-40897	-0-	335	1	15002	3	Y	-0-					-0-
06	53978	X	53978	-0-	-0-	-0-	810	1	53168	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	198431	X	144309	-0-	-54122	-0-	2307	1	142002	3	Y	-0-					-0-
04	178800	X	51222	-0-	-127578	-0-	902	1	50320	3	Y	-0-					-0-
05	172608	X	112646	-0-	-59962	-0-	2460	1	110186	3	Y	-0-					-0-
06	161520	X	136121	-0-	-25399	-0-	2043	1	134078	3	Y	-0-					-0-
07	153698	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	304296	X	233051	-0-	-71245	-0-	3726	1	229325	3	Y	-0-					-0-
04	277170	X	83666	-0-	-193504	-0-	1474	1	82192	3	Y	-0-					-0-
05	274381	X	170344	-0-	-104037	-0-	3719	1	166625	3	Y	-0-					-0-
06	255390	X	206471	-0-	-48919	-0-	3099	1	203372	3	Y	-0-					-0-
07	245551	X	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-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835

03	215698	X	150376	-0-	-65322	-0-	2404	1	147972	3	Y	-0-					-0-
04	193980	X	53842	-0-	-140138	-0-	948	1	52894	3	Y	-0-					-0-
05	187488	X	116787	-0-	-70701	-0-	2550	1	114237	3	Y	-0-					-0-
06	166560	X	144322	-0-	-22238	-0-	2166	1	142156	3	Y	-0-					-0-
07	158534	X	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-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969

03	202802	X	146368	-0-	-56434	-0-	2340	1	144028	3	Y	-0-					-0-
04	182340	X	51916	-0-	-130424	-0-	915	1	51001	3	Y	-0-					-0-
05	175863	X	113131	-0-	-62732	-0-	2470	1	110661	3	Y	-0-					-0-
06	163590	X	139110	-0-	-24480	-0-	2088	1	137022	3	Y	-0-					-0-
07	155899	X	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-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915

03	173538	X	121386	-0-	-52152	-0-	1941	1	119445	3	Y	-0-					-0-
04	153960	X	44753	-0-	-109207	-0-	788	1	43965	3	Y	-0-					-0-
05	147157	X	104075	-0-	-43082	-0-	2272	1	101803	3	Y	-0-					-0-
06	133290	X	116864	-0-	-16426	-0-	1754	1	115110	3	Y	-0-					-0-
07	129487	X	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-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

03	110546	X	71434	-0-	-39112	-0-	1142	1	70292	3	N	-0-					-0-
04	99750	X	63937	-0-	-35813	-0-	1126	1	62811	3	N	-0-					-0-
05	92628	X	55354	-0-	-37274	-0-	1209	1	54145	3	N	-0-					-0-
06	80790	X	56081	-0-	-24709	-0-	842	1	55239	3	N	-0-					-0-
07	76384	X	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-

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

03	227881	X	151964	-0-	-75917	-0-	151964	2			N	-0-					-0-
04	207840	X	53667	-0-	-154173	-0-	129	1	53538	2	N	-0-					-0-
05	205716	X	110420	-0-	-95296	-0-	110420	2			N	-0-					-0-
06	181080	X	142171	-0-	-38909	-0-	142171	2			N	-0-					-0-
*07	162223	X	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-

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

03	232841	X	168057	-0-	-64784	-0-	168057	2			N	-0-					-0-
04	209160	X	59649	-0-	-149511	-0-	143	1	59506	2	N	-0-					-0-
05	206770	X	119846	-0-	-86924	-0-	119846	2			N	-0-					-0-
06	193950	X	149677	-0-	-44273	-0-	149677	2			N	-0-					-0-
*07	178405	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	87420	X	56369	-0-	-31051	-0-	901	1	55468	3	N	-0-			-0-
04	75690	X	18367	-0-	-57323	-0-	324	1	18043	3	N	-0-			-0-
05	72292	X	32277	-0-	-40015	-0-	705	1	31572	3	N	-0-			-0-
06	61740	X	51680	-0-	-10060	-0-	776	1	50904	3	N	-0-			-0-
07	58094	X	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-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

03	286037	X	210639	-0-	-75398	-0-	11747	1	198892	3	Y	-0-			-0-
04	247680	X	193340	-0-	-54340	-0-	10840	1	182500	3	Y	-0-			-0-
05	250728	X	189016	-0-	-61712	-0-	9568	1	179448	3	Y	-0-			-0-
06	231060	X	173539	-0-	-57521	-0-	9262	1	164277	3	Y	-0-			-0-
07	221929	X	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-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

03	221774	X	162083	-0-	-59691	-0-	162083	2			N	-0-			-0-
04	199170	X	57091	-0-	-142079	-0-	137	1	56954	2	N	-0-			-0-
05	197811	X	112755	-0-	-85056	-0-	112755	2			N	-0-			-0-
06	183840	X	143619	-0-	-40221	-0-	143619	2			N	-0-			-0-
*07	172298	X	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-

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466

03	273358	X	190636	-0-	-82722	-0-	10632	1	180004	3	Y	-0-			-0-
04	247680	X	174487	-0-	-73193	-0-	9783	1	164704	3	Y	-0-			-0-
05	239196	X	170434	-0-	-68762	-0-	8627	1	161807	3	Y	-0-			-0-
06	215610	X	156175	-0-	-59435	-0-	8335	1	147840	3	Y	-0-			-0-
07	200632	X	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-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955

03	246512	X	169308	-0-	-77204	-0-	9442	1	159866	3	Y	-0-			-0-
04	217470	X	152008	-0-	-65462	-0-	8523	1	143485	3	Y	-0-			-0-
05	224719	X	146065	-0-	-78654	-0-	7394	1	138671	3	Y	-0-			-0-
06	196440	X	131662	-0-	-64778	-0-	7027	1	124635	3	Y	-0-			-0-
07	184512	X	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-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

03	238886	X	173021	-0-	-65865	-0-	9649	1	163372	3	Y	-0-			-0-
04	216480	X	158282	-0-	-58198	-0-	8875	1	149407	3	Y	-0-			-0-
05	209312	X	154531	-0-	-54781	-0-	7822	1	146709	3	Y	-0-			-0-
06	192690	X	141563	-0-	-51127	-0-	7555	1	134008	3	Y	-0-			-0-
07	182652	X	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-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

03	253332	X	189945	-0-	-63387	-0-	10593	1	179352	3	Y	-0-			-0-
04	230520	X	174243	-0-	-56277	-0-	9770	1	164473	3	Y	-0-			-0-
05	223758	X	170969	-0-	-52789	-0-	8654	1	162315	3	Y	-0-			-0-
06	209190	X	157370	-0-	-51820	-0-	8399	1	148971	3	Y	-0-			-0-
07	200322	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	368621	X	245335	-0-	-123286	-0-	3923	1	241412	3	Y	-0-			-0-
04	356730	X	90554	-0-	-266176	-0-	1595	1	88959	3	Y	-0-			-0-
05	330088	X	174696	-0-	-155392	-0-	3814	1	170882	3	Y	-0-			-0-
06	287940	X	206079	-0-	-81861	-0-	3093	1	202986	3	Y	-0-			-0-
07	265143	X	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-

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
03	366978	X	245370	-0-	-121608	-0-	3923	1	241447	3	Y	-0-			-0-
04	355140	X	90566	-0-	-264574	-0-	1595	1	88971	3	Y	-0-			-0-
05	330119	X	174726	-0-	-155393	-0-	3815	1	170911	3	Y	-0-			-0-
06	287970	X	206108	-0-	-81862	-0-	3093	1	203015	3	Y	-0-			-0-
07	265174	X	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-

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	433814	X	383699	-0-	-50115	-0-	21399	1	362300	3	Y	-0-			-0-
04	419820	X	352483	-0-	-67337	-0-	19763	1	332720	3	Y	-0-			-0-
05	433814	X	346296	-0-	-87518	-0-	17529	1	328767	3	Y	-0-			-0-
06	419820	X	318369	-0-	-101451	-0-	16992	1	301377	3	Y	-0-			-0-
07	405759	X	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-

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
03	384090	X	320812	-0-	-63278	-0-	17891	1	302921	3	Y	-0-			-0-
04	368070	X	285464	-0-	-82606	-0-	16006	1	269458	3	Y	-0-			-0-
05	380339	X	267924	-0-	-112415	-0-	13562	1	254362	3	Y	-0-			-0-
06	366600	X	241304	-0-	-125296	-0-	12879	1	228425	3	Y	-0-			-0-
07	347634	X	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-

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
03	408084	X	376037	-0-	-32047	-0-	20971	1	355066	3	Y	-0-			-0-
04	394920	X	345061	-0-	-49859	-0-	19347	1	325714	3	Y	-0-			-0-
05	408084	X	338622	-0-	-69462	-0-	17140	1	321482	3	Y	-0-			-0-
06	394920	X	311301	-0-	-83619	-0-	16615	1	294686	3	Y	-0-			-0-
07	398288	X	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-

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
03	417384	X	370825	-0-	-46559	-0-	20681	1	350144	3	Y	-0-			-0-
04	403920	X	342500	-0-	-61420	-0-	19203	1	323297	3	Y	-0-			-0-
05	417384	X	337440	-0-	-79944	-0-	17081	1	320359	3	Y	-0-			-0-
06	403920	X	311865	-0-	-92055	-0-	16645	1	295220	3	Y	-0-			-0-
07	390135	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	294035 X	274331	-0-	-19704	-0-	13804 26819	1 9	233708	3	Y	24381	22734	1			14770
04	284550 X	238175	-0-	-46375	-0-	12101 22356	1 9	203718	3	Y	20324	13780	1			21314
05	294035 X	222931	-0-	-71104	-0-	10391 17652	1 9	194888	3	Y	16047	14269	1			23092
06	284550 X	182912	-0-	-101638	-0-	9762	1	173150	3	Y	-0-	11273	1			11819
07	294035 X	191072	-0-	-102963	-0-	7505 16471	1 9	167096	3	Y	14974	10930	1			15863
08	274319 X	175701	-0-	-98618	-0-	9675 14425	1 9	151601	3	Y	13114	10190	1			18787

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COCINA BLANCA SA 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
03	313720	X	293106	-0-	-20614	-0-	14554	1	246417	3	Y	29214	23766	1			15456
							32135	9									
04	303600	X	253715	-0-	-49885	-0-	12837	1	216107	3	Y	22519	14893	1			23082
							24771	9									
05	313720	X	238631	-0-	-75089	-0-	11014	1	206575	3	Y	19129	16111	1			26100
							21042	9									
06	303600	X	190588	-0-	-113012	-0-	10172	1	180416	3	Y	-0-	12727	1			13373
07	313720	X	200227	-0-	-113493	-0-	7820	1	174100	3	Y	16643	12234	1			17782
							18307	9									
08	293105	X	185457	-0-	-107648	-0-	10143	1	158926	3	Y	14898	11483	1			21197
							16388	9									

LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942

03	351509	X	312510	-0-	-38999	-0-	17428	1	295082	3	Y	-0-					-0-
04	340170	X	278024	-0-	-62146	-0-	15588	1	262436	3	Y	-0-					-0-
05	351509	X	264906	-0-	-86603	-0-	13409	1	251497	3	Y	-0-					-0-
06	340170	X	238241	-0-	-101929	-0-	12715	1	225526	3	Y	-0-					-0-
07	339977	X	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-

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417

03	378386	X	307977	-0-	-70409	-0-	17176	1	290801	3	Y	-0-					-0-
04	366180	X	273997	-0-	-92183	-0-	15363	1	258634	3	Y	-0-					-0-
05	378386	X	261761	-0-	-116625	-0-	13250	1	248511	3	Y	-0-					-0-
06	364290	X	235057	-0-	-129233	-0-	12545	1	222512	3	Y	-0-					-0-
07	335575	X	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-

HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396

03	389019	X	316745	-0-	-72274	-0-	17665	1	299080	3	Y	-0-					-0-
04	376470	X	278686	-0-	-97784	-0-	15626	1	263060	3	Y	-0-					-0-
05	389019	X	266961	-0-	-122058	-0-	13513	1	253448	3	Y	-0-					-0-
06	375990	X	240961	-0-	-135029	-0-	12860	1	228101	3	Y	-0-					-0-
07	352160	X	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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1282	-0-	-1388	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-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
03	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
04	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
05	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
*06	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-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-

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
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-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-

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
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
03	2573	X	1937	-0-	-636	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*07	1922	N	1536	-0-	-386	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4700	-0-	1600	1600	4700	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2058	-0-	-670	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1078	-0-	-1562	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1615	-0-	-1051	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	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
03	31062	X	25597	-0-	-5465	-0-	25597	3			N	-0-					-0-
04	30060	X	27326	-0-	-2734	-0-	637	1	26689	3	N	-0-					-0-
05	31062	X	25769	-0-	-5293	-0-	25769	3			N	-0-					-0-
06	30060	X	24839	-0-	-5221	-0-	24839	3			N	-0-					-0-
07	31062	X	28986	-0-	-2076	-0-	28986	3			N	-0-					-0-
08	28241	X	26503	-0-	-1738	-0-	26503	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
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	29832	X	29832	-0-	-0-	-0-	898	1	28934	3	N	-0-					-0-
06	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	25874	3			N	-0-					-0-
07	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	826	1	14948	3	N	-0-					-0-
08	38697	X	38697	-0-	-0-	-0-	2160	1	36537	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	52793	X	46861	-0-	-5932	-0-	225	1	46636	3	N	-0-					-0-
04	51090	X	42854	-0-	-8236	-0-	42854	3			N	-0-					-0-
05	47397	X	47397	-0-	-0-	-0-	47397	3			N	-0-					-0-
06	45360	X	44606	-0-	-754	-0-	44606	3			N	-0-					-0-
07	46872	X	42020	-0-	-4852	-0-	42020	3			N	-0-					-0-
08	47399	X	42411	-0-	-4988	-0-	42411	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 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
03	68014	X	51771	-0-	-16243	-0-	249	1	51522	3	N	-0-			-0-
04	65820	X	47681	-0-	-18139	-0-	47681	3			N	-0-			-0-
05	67239	X	66011	-0-	-1228	-0-	66011	3			N	-0-			-0-
06	76738	X	76738	-0-	-0-	-0-	76738	3			N	-0-			-0-
07	79923	X	79923	-0-	-0-	-0-	79923	3			N	-0-			-0-
08	78814	X	78814	-0-	-0-	-0-	78814	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	54591	X	51771	-0-	-2820	-0-	249	1	51522	3	N	-0-			-0-
04	62850	X	46021	-0-	-16829	-0-	46021	3			N	-0-			-0-
05	65985	X	65985	-0-	-0-	-0-	65985	3			N	-0-			-0-
06	62850	X	50726	-0-	-12124	-0-	50726	3			N	-0-			-0-
07	62589	X	36948	-0-	-25641	-0-	36948	3			N	-0-			-0-
08	65689	X	55374	-0-	-10315	-0-	55374	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	5	-0-	-17014	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	19245	3			N	-0-			-0-
05	17019	X	16139	-0-	-880	-0-	16139	3			N	-0-			-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-			-0-
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-			-0-
08	19902	X	4677	-0-	-15225	-0-	4677	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29667	X	28229	-0-	-1438	-0-	28229	3			N	-0-			-0-
04	28710	X	26583	-0-	-2127	-0-	26583	3			N	-0-			-0-
05	28117	X	27031	-0-	-1086	-0-	27031	3			N	-0-			-0-
06	27330	X	25795	-0-	-1535	-0-	25795	3			N	-0-			-0-
07	28241	X	27104	-0-	-1137	-0-	49	1	27055	3	N	-0-			-0-
08	32138	X	32138	-0-	-0-	-0-	32138	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	69161	X	54558	-0-	-14603	-0-	54558	3			N	-0-			-0-
04	73950	X	48852	-0-	-25098	-0-	48852	3			N	-0-			-0-
05	76415	X	46645	-0-	-29770	-0-	46645	3			N	-0-			-0-
06	73950	X	52411	-0-	-21539	-0-	52411	3			N	-0-			-0-
07	60977	X	60854	-0-	-123	-0-	109	1	60745	3	N	-0-			-0-
08	65225	X	65225	-0-	-0-	-0-	65225	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93744	X	82852	-0-	-10892	-0-	82852	3			N	-0-			-0-
04	89640	X	79334	-0-	-10306	-0-	79334	3			N	-0-			-0-
05	86242	X	81006	-0-	-5236	-0-	81006	3			N	-0-			-0-
06	83400	X	77536	-0-	-5864	-0-	77536	3			N	-0-			-0-
07	83979	X	77034	-0-	-6945	-0-	138	1	76896	3	N	-0-			-0-
08	82863	X	76374	-0-	-6489	-0-	76374	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 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
03	112158	X	94536	-0-	-17622	-0-	94536	3			N	-0-			-0-
04	105000	X	88223	-0-	-16777	-0-	88223	3			N	-0-			-0-
05	103664	X	85064	-0-	-18600	-0-	85064	3			N	-0-			-0-
06	97560	X	80153	-0-	-17407	-0-	80153	3			N	-0-			-0-
07	97774	X	79479	-0-	-18295	-0-	143	1	79336	3	N	-0-			-0-
08	94550	X	79481	-0-	-15069	-0-	79481	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103013	X	83883	-0-	-19130	-0-	83883	3			N	-0-					-0-
04	95850	X	77958	-0-	-17892	-0-	77958	3			N	-0-					-0-
05	91698	X	79452	-0-	-12246	-0-	79452	3			N	-0-					-0-
06	86340	X	74761	-0-	-11579	-0-	74761	3			N	-0-					-0-
07	87048	X	73363	-0-	-13685	-0-	132	1	73231	3	N	-0-					-0-
08	83886	X	72441	-0-	-11445	-0-	72441	3			N	-0-					-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

03	103354	X	86509	-0-	-16845	-0-	86509	3			N	-0-					-0-
04	97230	X	80126	-0-	-17104	-0-	80126	3			N	-0-					-0-
05	96720	X	79803	-0-	-16917	-0-	79803	3			N	-0-					-0-
06	88950	X	76434	-0-	-12516	-0-	76434	3			N	-0-					-0-
07	87420	X	77083	-0-	-10337	-0-	139	1	76944	3	N	-0-					-0-
08	86521	X	76799	-0-	-9722	-0-	76799	3			N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

03	132742	X	106830	-0-	-25912	-0-	106830	3			N	-0-					-0-
04	122790	X	98026	-0-	-24764	-0-	98026	3			N	-0-					-0-
05	122016	X	96451	-0-	-25565	-0-	96451	3			N	-0-					-0-
06	111930	X	89314	-0-	-22616	-0-	89314	3			N	-0-					-0-
07	108996	X	86415	-0-	-22581	-0-	155	1	86260	3	N	-0-					-0-
08	106826	X	84967	-0-	-21859	-0-	84967	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

03	107508	X	91990	-0-	-15518	-0-	442	1	91548	3	N	-0-					-0-
04	104040	X	86420	-0-	-17620	-0-	86420	3			N	-0-					-0-
05	100316	X	86830	-0-	-13486	-0-	86830	3			N	-0-					-0-
06	94620	X	82082	-0-	-12538	-0-	82082	3			N	-0-					-0-
07	94891	X	85275	-0-	-9616	-0-	85275	3			N	-0-					-0-
08	91977	X	80373	-0-	-11604	-0-	80373	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

03	91264	X	76117	-0-	-15147	-0-	366	1	75751	3	N	-0-					-0-
04	87390	X	70629	-0-	-16761	-0-	70629	3			N	-0-					-0-
05	85374	X	70012	-0-	-15362	-0-	70012	3			N	-0-					-0-
06	79500	X	65568	-0-	-13932	-0-	65568	3			N	-0-					-0-
07	78275	X	67799	-0-	-10476	-0-	67799	3			N	-0-					-0-
08	76105	X	65934	-0-	-10171	-0-	65934	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

03	79391	X	65381	-0-	-14010	-0-	314	1	65067	3	N	-0-					-0-
04	76830	X	62061	-0-	-14769	-0-	62061	3			N	-0-					-0-
05	73222	X	61359	-0-	-11863	-0-	61359	3			N	-0-					-0-
06	67500	X	58275	-0-	-9225	-0-	58275	3			N	-0-					-0-
07	67549	X	61701	-0-	-5848	-0-	61701	3			N	-0-					-0-
08	65379	X	59838	-0-	-5541	-0-	59838	3			N	-0-					-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

03	94178	X	77158	-0-	-17020	-0-	371	1	76787	3	N	-0-					-0-
04	82020	X	73964	-0-	-8056	-0-	73964	3			N	-0-					-0-
05	78740	X	73494	-0-	-5246	-0-	73494	3			N	-0-					-0-
06	74670	X	67205	-0-	-7465	-0-	67205	3			N	-0-					-0-
07	77159	X	71591	-0-	-5568	-0-	71591	3			N	-0-					-0-
08	77159	X	66435	-0-	-10724	-0-	66435	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
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
03	94457	X	84190	-0-	-10267	-0-	404	1	83786	3	N	-0-			-0-
04	89010	X	79712	-0-	-9298	-0-	79712	3			N	-0-			-0-
05	83483	X	79760	-0-	-3723	-0-	79760	3			N	-0-			-0-
06	81480	X	75031	-0-	-6449	-0-	75031	3			N	-0-			-0-
07	84196	X	74448	-0-	-9748	-0-	74448	3			N	-0-			-0-
08	84196	X	74085	-0-	-10111	-0-	74085	3			N	-0-			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	236003	X	199275	-0-	-36728	-0-	199275	3			N	-0-			-0-
04	224220	X	186949	-0-	-37271	-0-	186949	3			N	-0-			-0-
05	222890	X	185366	-0-	-37524	-0-	185366	3			N	-0-			-0-
06	206790	X	172544	-0-	-34246	-0-	172544	3			N	-0-			-0-
07	204476	X	173216	-0-	-31260	-0-	311	1	172905	3	N	-0-			-0-
08	199268	X	167897	-0-	-31371	-0-	167897	3			N	-0-			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

03	232066	X	204026	-0-	-28040	-0-	204026	3			N	-0-			-0-
04	222180	X	177773	-0-	-44407	-0-	177773	3			N	-0-			-0-
05	224967	X	189556	-0-	-35411	-0-	189556	3			N	-0-			-0-
06	208350	X	183483	-0-	-24867	-0-	183483	3			N	-0-			-0-
07	215295	X	183561	-0-	-31734	-0-	330	1	183231	3	N	-0-			-0-
08	204011	X	183177	-0-	-20834	-0-	183177	3			N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

03	295492	X	189887	-0-	-105605	-0-	912	1	188975	3	N	-0-			-0-
04	256770	X	169669	-0-	-87101	-0-	169669	3			N	-0-			-0-
05	238018	X	160679	-0-	-77339	-0-	160679	3			N	-0-			-0-
06	219810	X	148425	-0-	-71385	-0-	148425	3			N	-0-			-0-
07	207793	X	144430	-0-	-63363	-0-	144430	3			N	-0-			-0-
08	189875	X	131133	-0-	-58742	-0-	131133	3			N	-0-			-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

03	164114	X	118250	-0-	-45864	-0-	118250	3			N	-0-			-0-
04	148770	X	109667	-0-	-39103	-0-	109667	3			N	-0-			-0-
05	143065	X	106894	-0-	-36171	-0-	106894	3			N	-0-			-0-
06	130140	X	98427	-0-	-31713	-0-	98427	3			N	-0-			-0-
07	126232	X	95960	-0-	-30272	-0-	172	1	95788	3	N	-0-			-0-
08	118265	X	90518	-0-	-27747	-0-	90518	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

03	172122	X	172122	-0-	-0-	-0-	172122	3			N	-0-			-0-
04	185610	X	155368	-0-	-30242	-0-	155368	3			N	-0-			-0-
05	191797	X	151916	-0-	-39881	-0-	151916	3			N	-0-			-0-
06	185610	X	137205	-0-	-48405	-0-	137205	3			N	-0-			-0-
07	180761	X	132662	-0-	-48099	-0-	238	1	132424	3	N	-0-			-0-
08	172112	X	124515	-0-	-47597	-0-	124515	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 A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	229865	X	188807	-0-	-41058	-0-	188807	3			N	-0-			-0-
04	222450	X	173807	-0-	-48643	-0-	173807	3			N	-0-			-0-
05	229865	X	169181	-0-	-60684	-0-	169181	3			N	-0-			-0-
06	214860	X	154382	-0-	-60478	-0-	154382	3			N	-0-			-0-
07	207855	X	148493	-0-	-59362	-0-	267	1	148226	3	N	-0-			-0-
08	188821	X	141245	-0-	-47576	-0-	141245	3			N	-0-			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	256463	X	177358	-0-	-79105	-0-	177358	3			N	-0-			-0-
04	229140	X	163947	-0-	-65193	-0-	163947	3			N	-0-			-0-
05	219883	X	158542	-0-	-61341	-0-	158542	3			N	-0-			-0-
06	199290	X	145039	-0-	-54251	-0-	145039	3			N	-0-			-0-
07	192355	X	141058	-0-	-51297	-0-	253	1	140805	3	N	-0-			-0-
08	177351	X	134047	-0-	-43304	-0-	134047	3			N	-0-			-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	233523	X	170011	-0-	-63512	-0-	170011	3			N	-0-			-0-
04	216900	X	156095	-0-	-60805	-0-	156095	3			N	-0-			-0-
05	204724	X	152487	-0-	-52237	-0-	152487	3			N	-0-			-0-
06	187620	X	138918	-0-	-48702	-0-	138918	3			N	-0-			-0-
07	170004	X	128360	-0-	-41644	-0-	231	1	128129	3	N	-0-			-0-
08	170004	X	125342	-0-	-44662	-0-	125342	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	223107	X	162817	-0-	-60290	-0-	162817	3			N	-0-			-0-
04	199650	X	148260	-0-	-51390	-0-	148260	3			N	-0-			-0-
05	206305	X	142838	-0-	-63467	-0-	142838	3			N	-0-			-0-
06	180030	X	131282	-0-	-48748	-0-	131282	3			N	-0-			-0-
07	173786	X	127713	-0-	-46073	-0-	229	1	127484	3	N	-0-			-0-
08	162812	X	122481	-0-	-40331	-0-	122481	3			N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	313441	X	241021	-0-	-72420	-0-	1158	1	239863	3	N	-0-			-0-
04	323520	X	212096	-0-	-111424	-0-	212096	3			N	-0-			-0-
05	313441	X	201985	-0-	-111456	-0-	201985	3			N	-0-			-0-
06	282930	X	179312	-0-	-103618	-0-	179312	3			N	-0-			-0-
07	267189	X	171437	-0-	-95752	-0-	171437	3			N	-0-			-0-
08	241025	X	157480	-0-	-83545	-0-	157480	3			N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	116560	X	82269	-0-	-34291	-0-	395	1	81874	3	N	-0-			-0-
04	103650	X	73468	-0-	-30182	-0-	73468	3			N	-0-			-0-
05	103788	X	68989	-0-	-34799	-0-	68989	3			N	-0-			-0-
06	91050	X	62897	-0-	-28153	-0-	62897	3			N	-0-			-0-
07	87389	X	59929	-0-	-27460	-0-	59929	3			N	-0-			-0-
08	82274	X	57615	-0-	-24659	-0-	57615	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	295275	X	204094	-0-	-91181	-0-	204094	3			N	-0-			-0-
04	263070	X	183854	-0-	-79216	-0-	183854	3			N	-0-			-0-
05	244528	X	176311	-0-	-68217	-0-	176311	3			N	-0-			-0-
06	236640	X	159305	-0-	-77335	-0-	159305	3			N	-0-			-0-
07	225928	X	152218	-0-	-73710	-0-	274	1	151944	3	N	-0-			-0-
08	204104	X	146187	-0-	-57917	-0-	146187	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	304761	X	241483	-0-	-63278	-0-	241483	3			N	-0-			-0-
04	284010	X	220986	-0-	-63024	-0-	220986	3			N	-0-			-0-
05	285355	X	217464	-0-	-67891	-0-	217464	3			N	-0-			-0-
06	267180	X	200625	-0-	-66555	-0-	200625	3			N	-0-			-0-
07	254386	X	194970	-0-	-59416	-0-	350	1	194620	3	N	-0-			-0-
08	241490	X	193027	-0-	-48463	-0-	193027	3			N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

03	202771	X	134479	-0-	-68292	-0-	646	1	133833	3	N	-0-			-0-
04	181470	X	116535	-0-	-64935	-0-	116535	3			N	-0-			-0-
05	148118	X	109632	-0-	-38486	-0-	109632	3			N	-0-			-0-
06	143340	X	99424	-0-	-43916	-0-	99424	3			N	-0-			-0-
07	144925	X	96232	-0-	-48693	-0-	96232	3			N	-0-			-0-
08	134478	X	92406	-0-	-42072	-0-	92406	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

03	518289	X	387384	-0-	-130905	-0-	387384	3			N	-0-			-0-
04	446220	X	346734	-0-	-99486	-0-	346734	3			N	-0-			-0-
05	461094	X	324727	-0-	-136367	-0-	324727	3			N	-0-			-0-
06	423960	X	293808	-0-	-130152	-0-	293808	3			N	-0-			-0-
07	418376	X	275067	-0-	-143309	-0-	494	1	274573	3	N	-0-			-0-
08	387376	X	258119	-0-	-129257	-0-	258119	3			N	-0-			-0-

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

03	399962	X	367463	-0-	-32499	-0-	1765	1	365698	3	N	-0-			-0-
04	387060	X	309944	-0-	-77116	-0-	309944	3			N	-0-			-0-
05	399962	X	286322	-0-	-113640	-0-	286322	3			N	-0-			-0-
06	383040	X	245612	-0-	-137428	-0-	245612	3			N	-0-			-0-
07	395808	X	224291	-0-	-171517	-0-	224291	3			N	-0-			-0-
08	367474	X	204637	-0-	-162837	-0-	204637	3			N	-0-			-0-

GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826

03	420670	X	325332	-0-	-95338	-0-	1563	1	323769	3	N	-0-			-0-
04	407100	X	258483	-0-	-148617	-0-	258483	3			N	-0-			-0-
05	420670	X	246213	-0-	-174457	-0-	246213	3			N	-0-			-0-
06	361680	X	209658	-0-	-152022	-0-	209658	3			N	-0-			-0-
07	373736	X	188042	-0-	-185694	-0-	188042	3			N	-0-			-0-
08	325345	X	168963	-0-	-156382	-0-	168963	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

03	445036	X	327625	-0-	-117411	-0-	327625	3			N	-0-			-0-
04	430680	X	275783	-0-	-154897	-0-	275783	3			N	-0-			-0-
05	445036	X	238051	-0-	-206985	-0-	238051	3			N	-0-			-0-
06	393600	X	205060	-0-	-188540	-0-	205060	3			N	-0-			-0-
07	376402	X	199923	-0-	-176479	-0-	359	1	199564	3	N	-0-			-0-
08	327639	X	171405	-0-	-156234	-0-	171405	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

03	452786	X	328860	-0-	-123926	-0-	328860	3			N	-0-			-0-
04	438180	X	292538	-0-	-145642	-0-	292538	3			N	-0-			-0-
05	452786	X	273486	-0-	-179300	-0-	273486	3			N	-0-			-0-
06	367950	X	253081	-0-	-114869	-0-	253081	3			N	-0-			-0-
07	362917	X	232597	-0-	-130320	-0-	418	1	232179	3	N	-0-			-0-
08	328848	X	147902	-0-	-180946	-0-	147902	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2449 X	1476	-0-	-973	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
07	2449 X	1437	-0-	-1012	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5332 X	4314	-0-	-1018	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
04	5160 X	3941	-0-	-1219	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	5301 X	3581	-0-	-1720	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
06	4560 X	3011	-0-	-1549	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
07	4309 X	3576	-0-	-733	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
08	4309 X	3530	-0-	-779	-0-	3530	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	2343	-0-	-3702	-0-	114	1	2229	3	Y	-0-					-0-
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	218	1	4319	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	155	1	3264	3	Y	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	200	1	3987	3	Y	-0-					-0-
07	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-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	967	-0-	-25	-0-	57	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	649	-0-	-312	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	115	-0-	-815	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	8	1	707	2	N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	9	1	831	2	N	-0-					-0-
07	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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1574	-0-	-1743	-0-	285	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2649	-0-	-561	-0-	315	1	2334	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2333	-0-	-643	-0-	270	1	2063	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1536	-0-	-1344	-0-	236	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	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-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					2
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 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
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	109	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	83	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	81	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	67	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	12	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	20	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	22	1	2049	2	N	-0-					-0-
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	19	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	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-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

03	5487	X	3587	-0-	-1900	-0-	174	1	3413	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3099	-0-	-1881	-0-	149	1	2936	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	5146	X	2001	-0-	-3145	-0-	91	1	1910	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	193	1	3850	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	26	1	3307	2	N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	34	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	36	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	33	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	69	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	63	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	46	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	210	-0-	-150	-0-	32	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	25	1	490	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	29	1	571	3	Y	1					1
							1	9									
07	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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	N	-0-					-0-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	3	N	-0-					-0-
04	930	N	662	-0-	-268	-0-	32	1	627	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	1209	N	872	-0-	-337	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	N	-0-					-0-
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	9	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	992	2	N	-0-					-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	10	1	920	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	2015	N	1027	-0-	-988	-0-	50	1	977	3	Y	-0-	1	1			1
04	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	52	1	1034	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
05	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	59	1	1229	3	Y	-0-					-0-
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

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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	43	-0-	-557	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	Y	32	14	1			37
							35	9									
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	30	1	599	3	Y	56	26	1			67
							3	4	62	9							
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	21	49	1			39
							23	9									
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									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	35	1	4429	2	N	-0-					-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	40	1	3773	2	N	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	37	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3614	-0-	-706	-0-	38	1	3576	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	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-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	501	3	151	9	N	137					411
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	539	3	149	9	N	135					546
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	472	3	142	9	N	129	372	1			303
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	378	3	129	9	N	117					420
*07	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

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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 #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	9	1	166	3	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	11	1	192	3	Y	4	4	1		-0-
							1	4	4	9						
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	Y	7	7	1		-0-
							20	4	8	9						
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	8	8	1		-0-
							11	4	9	9						
07	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								

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	42	1	5360	2	N	-0-				-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	54	1	5102	2	N	-0-				-0-
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	63	1	5868	2	N	-0-				-0-
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	59	1	5614	2	N	-0-				-0-
07	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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	2	Y	-0-				-0-
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	Y	-0-				-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
07	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-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	2213	1	3797	3	Y	76	27	1		76
							84	9								
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	2272	1	4876	3	Y	34	55	1		55
							37	9								
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	2533	1	5383	3	Y	36	39	1		52
							2	4	40	9						
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	2339	1	4293	3	Y	65	95	1		22
							72	9								
07	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								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	403	1	1821	2	Y	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	Y	-0-					-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	309	1	2365	2	Y	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	348	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	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-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	51	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	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-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	195	1	3111	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	172	1	2997	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	158	1	2605	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2205	-0-	-1005	-0-	88	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	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-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

03	1519	X	568	-0-	-951	-0-	27	1	496	3	Y	40	42	1			-0-
							1	4	44	9							
04	900	N	510	-0-	-390	-0-	26	1	440	3	Y	38	37	1			1
							2	4	42	9							
05	744	N	482	-0-	-262	-0-	22	1	404	3	Y	41	40	1			2
							11	4	45	9							
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	23	1	405	3	Y	47	47	1			2
							21	4	52	9							
07	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	94	1	1721	3	Y	197	204	1			2
							3	4	217	9							
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	92	1	1542	3	Y	181	179	1			4
							8	4	199	9							
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	80	1	1470	3	Y	227	222	1			9
							38	4	250	9							
06	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	83	1	1432	3	Y	239	239	1			9
							74	4	263	9							
07	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									

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	35	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	71	1	6673	2	N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	62	1	5784	2	N	-0-					-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	53	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	80	1	1478	3	Y	172	174	1			2
							3	4	189	9							
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	3	Y	210	207	1			5
							8	4	231	9							
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	3	Y	174	172	1			7
							27	4	191	9							
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	75	1	1298	3	Y	169	170	1			6
							67	4	186	9							
07	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									

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1955	-0-	-91	-0-	94	1	1727	3	Y	119	123	1			1
							3	4	131	9							
04	2040	N	933	-0-	-1107	-0-	50	1	839	3	Y	36	36	1			1
							4	4	40	9							
05	1953	N	886	-0-	-1067	-0-	42	1	784	3	Y	35	35	1			1
							21	4	39	9							
06	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	82	1	1405	3	Y	91	89	1			3
							72	4	100	9							
07	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									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					2
04	5940	X	287	-0-	-5653	-0-	12	1	234	3	Y	36	19	1			19
							1	4	40	9							
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	19					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	36	1			24
07	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

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	18	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	34	1	3240	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	44	1	4113	2	N	-0-					-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	69	1	6534	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	76	-0-	-5039	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					2
04	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	149	1	2946	3	Y	4	4	1			2
							14	4	4	9							
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	305	1	6409	3	Y	44					46
							48	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	203	1	4035	3	Y	53	43	1			56
							58	9									
07	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									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	71					141
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	56	167	1			30
05	6107	X	4973	-0-	-1134	-0-	222	1	4657	3	Y	85					115
							94	9									
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	272	1	5419	3	Y	97	107	1			105
							107	9									
07	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									

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	109	1	13735	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	98	1	9262	2	N	-0-					-0-
05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	126	1	11745	2	N	-0-					-0-
06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	131	1	12398	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31929	X	31929	-0-	-0-	-0-	251	1	31678	2	N	-0-					-0-
04	33397	X	33397	-0-	-0-	-0-	350	1	33047	2	N	-0-					-0-
05	31958	X	31958	-0-	-0-	-0-	340	1	31618	2	N	-0-					-0-
06	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	273	1	25777	2	N	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	164	1	20691	2	N	-0-					-0-
04	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	202	1	19035	2	N	-0-					-0-
05	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	205	1	19039	2	N	-0-					-0-
06	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	184	1	17340	2	N	-0-					-0-
07	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-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	6	1	769	2	N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	7	1	631	2	N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	-0-					-0-
07	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-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

03	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	332	1	6506	3	Y	-0-	5	1			1
04	5880	X	2976	-0-	-2904	-0-	143	1	2820	3	Y	-0-	1	1			-0-
							13	4									
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	257	1	5396	3	Y	3					3
							3	9									
06	6630	X	5239	-0-	-1391	-0-	250	1	4986	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	6851	X	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									

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	9	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	8	1	717	2	N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47359	X	47359	-0-	-0-	-0-	372	1	46987	2	N	-0-					-0-
04	45970	X	45970	-0-	-0-	-0-	482	1	45488	2	N	-0-					-0-
05	47030	X	47030	-0-	-0-	-0-	501	1	46529	2	N	-0-					-0-
06	43337	X	43337	-0-	-0-	-0-	454	1	42883	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	109	1	13722	2	N	-0-					-0-
04	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	142	1	13423	2	N	-0-					-0-
05	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	136	1	12660	2	N	-0-					-0-
06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	135	1	12778	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	85	1	10730	2	N	-0-					-0-
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	103	1	9735	2	N	-0-					-0-
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	87	1	8083	2	N	-0-					-0-
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	83	1	7860	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	81	1	10175	2	N	-0-					-0-
04	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	101	1	9553	2	N	-0-					-0-
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	117	1	10915	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	105	1	9945	2	N	-0-					-0-
07	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-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	6001	-0-	-4973	-0-	292	1	5708	3	Y	1	14	1			5
							1	9									
04	8220	X	6222	-0-	-1998	-0-	298	1	5891	3	Y	4	4	1			5
							29	4	4	9							
05	9424	X	6892	-0-	-2532	-0-	313	1	6579	3	Y	-0-	4	1			1
06	9120	X	6188	-0-	-2932	-0-	296	1	5890	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	9424	X	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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	20	1	1072	3	Y	119	125	1			2
							118	4	131	9							
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	42	1	1743	3	Y	327	323	1			6
							156	4	360	9							
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	74	1	2853	3	Y	403	399	1			10
							82	4	443	9							
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	71	1	2297	3	Y	271	274	1			7
							42	4	298	9							
07	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							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	30	1	1623	3	Y	135	144	1			2
							178	4	149	9							
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	Y	199	198	1			3
							126	4	219	9							
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	68	1	2580	3	Y	249	246	1			6
							73	4	274	9							
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	51	1	1641	3	Y	950	932	1			24
							30	4	1045	9							
07	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							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	21	1	1100	3	Y	110	116	1			2
							120	4	121	9							
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	969	3	Y	174	173	1			3
							87	4	191	9							
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	37	1	1404	3	Y	546	536	1			13
							40	4	601	9							
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	40	1	1268	3	Y	215	223	1			5
							23	4	237	9							
07	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							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	55	1	6922	2	N	-0-					-0-
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	81	1	7622	2	N	-0-					-0-
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	100	1	9250	2	N	-0-					-0-
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	84	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	273	1	34457	2	N	-0-					-0-
04	33743	X	33743	-0-	-0-	-0-	354	1	33389	2	N	-0-					-0-
05	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	371	1	34483	2	N	-0-					-0-
06	32870	X	32870	-0-	-0-	-0-	344	1	32526	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	136	1	17129	2	N	-0-					-0-
04	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	209	1	19709	2	N	-0-					-0-
05	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	195	1	18080	2	N	-0-					-0-
06	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	189	1	17822	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	12586	X	11371	-0-	-1215	-0-	553	1	10818	3	Y	-0-					-0-
04	12180	X	9649	-0-	-2531	-0-	462	1	9142	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
05	11067	X	10275	-0-	-792	-0-	467	1	9808	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	8396	-0-	-2614	-0-	401	1	7994	3	Y	1					1
							1	9									
07	11377	X	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-

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
03	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	80	1	10075	2	N	-0-					-0-
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	113	1	10684	2	N	-0-					-0-
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	98	1	9120	2	N	-0-					-0-
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	104	1	9838	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	57	1	7248	2	N	-0-					-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	68	1	6413	2	N	-0-					-0-
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	67	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	58	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	228	1	28846	2	N	-0-					-0-
04	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	283	1	26677	2	N	-0-					-0-
05	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	296	1	27457	2	N	-0-					-0-
06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	273	1	25747	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	18	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	13	1	683	3	Y	75	81	1			1
							75	4	83	9							
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	9	1	360	3	Y	47	47	1			1
							32	4	52	9							
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	Y	72	71	1			2
							12	4	79	9							
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	15	1	492	3	Y	84	84	1			2
							9	4	92	9							
07	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							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1650	3	Y	71	77	1			1
							181	4	78	9							
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	28	1	1162	3	Y	22	23	1			-0-
							104	4	24	9							
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	3	Y	84	82	1			2
							30	4	92	9							
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	Y	115	114	1			3
							9	4	127	9							
07	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							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	34	1	1793	3	Y	67	75	1			1
							196	4	74	9							
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	39	1	1619	3	Y	112	111	1			2
							145	4	123	9							
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	63	1	2393	3	Y	235	231	1			6
							68	4	259	9							
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	1824	3	Y	144	146	1			4
							33	4	158	9							
07	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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	55	1	2922	3	Y	407	419	1			6
							320	4	448	9							
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	69	1	2837	3	Y	605	601	1			10
							254	4	666	9							
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	84	1	3237	3	Y	527	524	1			13
							93	4	580	9							
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	103	1	3334	3	Y	478	479	1			12
							61	4	526	9							
07	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							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	12	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	54	1	6853	2	N	-0-					-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	24	1	2307	2	N	-0-					-0-
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	113	1	10514	2	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	32	1	3039	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	143	1	13496	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

03	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	147	1	18502	2	N	-0-					-0-
04	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	184	1	17384	2	N	-0-					-0-
05	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	201	1	18697	2	N	-0-					-0-
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	178	1	16811	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	71	1	8967	2	N	-0-					-0-
04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	89	1	8411	2	N	-0-					-0-
05	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	89	1	8288	2	N	-0-					-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	77	1	7294	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	124	1	15680	2	N	-0-			-0-
04	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	204	1	19279	2	N	-0-			-0-
05	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	204	1	18980	2	N	-0-			-0-
06	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	185	1	17444	2	N	-0-			-0-
07	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-

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
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	21	1	2594	2	N	-0-			-0-
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	25	1	2397	2	N	-0-			-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	27	1	2472	2	N	-0-			-0-
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	21	1	1952	2	N	-0-			-0-
07	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-

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
03	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	141	1	17763	2	N	-0-			-0-
04	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	176	1	16625	2	N	-0-			-0-
05	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	159	1	14760	2	N	-0-			-0-
06	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	185	1	17480	2	N	-0-			-0-
07	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-

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
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	24	1	2989	2	N	-0-			-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	26	1	2477	2	N	-0-			-0-
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	2	N	-0-			-0-
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	N	-0-			-0-
07	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-

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
03	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	138	1	17438	2	N	-0-			-0-
04	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	159	1	15047	2	N	-0-			-0-
05	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	172	1	16004	2	N	-0-			-0-
06	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	157	1	14854	2	N	-0-			-0-
07	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-

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
03	44413	X	44413	-0-	-0-	-0-	349	1	44064	2	N	-0-			-0-
04	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	253	1	23868	2	N	-0-			-0-
05	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	264	1	24485	2	N	-0-			-0-
06	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	236	1	22265	2	N	-0-			-0-
07	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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	52	1	4950	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	575	1	11257	3	Y	-0-					-0-
04	16740	X	5296	-0-	-11444	-0-	254	1	5018	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	19158	X	13510	-0-	-5648	-0-	614	1	12896	3	Y	-0-					-0-
06	18540	X	6480	-0-	-12060	-0-	310	1	6168	3	Y	2					2
							2	9									
07	19158	X	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									

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
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	218	1	4262	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	3566	-0-	-1324	-0-	170	1	3379	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	5053	X	2102	-0-	-2951	-0-	96	1	2006	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	2914	-0-	-1976	-0-	139	1	2775	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	633	1	12397	3	Y	-0-	3	1			1
04	12240	X	7612	-0-	-4628	-0-	365	1	7212	3	Y	-0-	1	1			-0-
							35	4									
05	11532	X	11330	-0-	-202	-0-	515	1	10814	3	Y	1					1
							1	9									
06	12600	X	9200	-0-	-3400	-0-	440	1	8752	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
07	13020	X	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

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
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	76	1	9650	2	N	-0-					-0-
04	33074	X	33074	-0-	-0-	-0-	347	1	32727	2	N	-0-					-0-
05	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	270	1	25124	2	N	-0-					-0-
06	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	232	1	21921	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	123	1	15512	2	N	-0-					-0-
04	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	186	1	17516	2	N	-0-					-0-
05	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	166	1	15381	2	N	-0-					-0-
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	156	1	14719	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	232	1	29249	2	N	-0-					-0-
04	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	296	1	27911	2	N	-0-					-0-
05	28451	X	28451	-0-	-0-	-0-	303	1	28148	2	N	-0-					-0-
06	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	277	1	26147	2	N	-0-					-0-
07	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-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	13	-0-	-2560	-0-	11	3	1	4	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	2490	X	1695	-0-	-795	-0-	33	1	1368	3	Y	155	152	1			3
							123	4	171	9							
05	1767	X	1732	-0-	-35	-0-	40	1	1518	3	Y	119	119	1			3
							43	4	131	9							
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	41	1	1340	3	Y	143	142	1			4
							25	4	157	9							
07	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							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	132	1	16697	2	N	-0-					-0-
04	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	162	1	15267	2	N	-0-					-0-
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	126	1	11701	2	N	-0-					-0-
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	179	1	16883	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34813	X	34813	-0-	-0-	-0-	274	1	34539	2	N	-0-					-0-
04	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	242	1	22843	2	N	-0-					-0-
05	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	182	1	16955	2	N	-0-					-0-
06	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	166	1	15696	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	233	1	29415	2	N	-0-					-0-
04	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	270	1	25533	2	N	-0-					-0-
05	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	285	1	26477	2	N	-0-					-0-
06	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	251	1	23731	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	101	1	12756	2	N	-0-					-0-
04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	125	1	11835	2	N	-0-					-0-
05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	135	1	12498	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	132	1	12468	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	163	1	20572	2	N	-0-					-0-
04	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	195	1	18369	2	N	-0-					-0-
05	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	201	1	18638	2	N	-0-					-0-
06	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	192	1	18103	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	4185	X	2332	-0-	-1853	-0-	37	1	1963	3	Y	106	116	1			2
							215	4	117	9							
04	4050	X	2390	-0-	-1660	-0-	47	1	1969	3	Y	179	178	1			3
							177	4	197	9							
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	612	1	19753	3	Y	4244	4137	1			107
							362	4	4668	9							
07	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							

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
03	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	178	1	22420	2	N	-0-					-0-
04	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	217	1	20479	2	N	-0-					-0-
05	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	192	1	17861	2	N	-0-					-0-
06	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	168	1	15868	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	65	1	3404	3	Y	187	190	1			3
							372	4	206	9							
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	68	1	2812	3	Y	223	222	1			4
							252	4	245	9							
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	672	1	21703	3	Y	4376	4265	1			111
							398	4	4814	9							
07	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							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	190	1	23959	2	N	-0-					-0-
04	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	223	1	21042	2	N	-0-					-0-
05	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	217	1	20127	2	N	-0-					-0-
06	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	195	1	18459	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

03	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	186	1	23502	2	N	-0-					-0-
04	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	216	1	20402	2	N	-0-					-0-
05	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	213	1	19776	2	N	-0-					-0-
06	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	196	1	18509	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

03	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	159	1	20105	2	N	-0-					-0-
04	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	182	1	17212	2	N	-0-					-0-
05	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	188	1	17447	2	N	-0-					-0-
06	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	197	1	18560	2	N	-0-					-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

03	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	149	1	18785	2	N	-0-					-0-
04	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	159	1	15007	2	N	-0-					-0-
05	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	160	1	14865	2	N	-0-					-0-
06	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	157	1	14849	2	N	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	48	1	2549	3	Y	140	144	1		2
							279	4	154	9						
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	94	1	3926	3	Y	331	327	1		6
							352	4	364	9						
05	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	51	1	1956	3	Y	218	219	1		5
							56	4	240	9						
06	2940	X	1276	-0-	-1664	-0-	34	1	1095	3	Y	115	117	1		3
							20	4	127	9						
07	3038	X	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						

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29126	X	29126	-0-	-0-	-0-	229	1	28897	2	N	-0-				-0-
04	26681	X	26681	-0-	-0-	-0-	280	1	26401	2	N	-0-				-0-
05	27960	X	27960	-0-	-0-	-0-	298	1	27662	2	N	-0-				-0-
06	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	285	1	26945	2	N	-0-				-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-				-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	21	1	1947	2	N	-0-				-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	41	1	3885	2	N	-0-				-0-
07	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-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	18	1	969	3	Y	90	92	1		1
							106	4	99	9						
04	750	N	314	-0-	-436	-0-	6	1	237	3	Y	45	45	1		1
							21	4	50	9						
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	53	1	2038	3	Y	219	215	1		5
							59	4	241	9						
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	52	1	1688	3	Y	222	221	1		6
							31	4	244	9						
07	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						

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	10401	-0-	-170	-0-	504	1	9874	3	Y	21	10	1		25
							23	9								
04	10230	X	3492	-0-	-6738	-0-	167	1	3302	3	Y	6	17	1		14
							16	4	7	9						
05	9517	X	2042	-0-	-7475	-0-	93	1	1949	3	Y	-0-	10	1		4
06	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	788	1	15700	3	Y	1	4	1		1
							1	9								
07	10416	X	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

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
03	5642	X	3367	-0-	-2275	-0-	164	1	3202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	6150	X	3806	-0-	-2344	-0-	182	1	3606	3	Y	-0-	1	1			-0-
							18	4									
05	6355	X	4954	-0-	-1401	-0-	225	1	4728	3	Y	1					1
							1	9									
06	6150	X	4938	-0-	-1212	-0-	236	1	4701	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	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									

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

03	21390	X	15623	-0-	-5767	-0-	993	1	14630	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	12532	-0-	-7298	-0-	899	1	11633	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	13328	-0-	-7163	-0-	939	1	12389	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	12783	-0-	-7047	-0-	760	1	12023	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

03	40300	X	29368	-0-	-10932	-0-	231	1	29137	2	N	-0-					-0-
04	39000	X	25512	-0-	-13488	-0-	267	1	25245	2	N	-0-					-0-
05	27714	X	25200	-0-	-2514	-0-	268	1	24932	2	N	-0-					-0-
06	28410	X	22190	-0-	-6220	-0-	233	1	21957	2	N	-0-					-0-
07	29357	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

03	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	143	1	17995	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	16231	-0-	-4739	-0-	170	1	16061	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	15490	-0-	-6179	-0-	165	1	15325	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	14859	-0-	-6111	-0-	156	1	14703	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

03	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	145	1	18275	2	N	-0-					-0-
04	22020	X	17243	-0-	-4777	-0-	181	1	17062	2	N	-0-					-0-
05	22754	X	16444	-0-	-6310	-0-	175	1	16269	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	14935	-0-	-7085	-0-	157	1	14778	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	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-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	1055	1	15546	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	15251	-0-	-529	-0-	1094	1	14157	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	15311	-0-	-1150	-0-	1078	1	14233	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	14267	-0-	-1813	-0-	848	1	13419	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	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-

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
03	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	182	1	23035	2	N	-0-			-0-
04	21300	X	20109	-0-	-1191	-0-	211	1	19898	2	N	-0-			-0-
05	23064	X	18065	-0-	-4999	-0-	192	1	17873	2	N	-0-			-0-
06	22470	X	19585	-0-	-2885	-0-	205	1	19380	2	N	-0-			-0-
07	23219	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

03	25079	X	23654	-0-	-1425	-0-	186	1	23468	2	N	-0-			-0-
04	24720	X	22025	-0-	-2695	-0-	231	1	21794	2	N	-0-			-0-
05	25544	X	22540	-0-	-3004	-0-	240	1	22300	2	N	-0-			-0-
06	24720	X	21601	-0-	-3119	-0-	226	1	21375	2	N	-0-			-0-
07	24211	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-			-0-
04	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	207	1	19543	2	N	-0-			-0-
07	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-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

03	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	191	1	24097	2	N	-0-			-0-
04	20910	X	19854	-0-	-1056	-0-	208	1	19646	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	19395	-0-	-2212	-0-	207	1	19188	2	N	-0-			-0-
06	23490	X	18661	-0-	-4829	-0-	196	1	18465	2	N	-0-			-0-
07	24273	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

03	28737	X	24225	-0-	-4512	-0-	190	1	24035	2	N	-0-			-0-
04	27810	X	23320	-0-	-4490	-0-	244	1	23076	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	22610	-0-	-3895	-0-	241	1	22369	2	N	-0-			-0-
06	25650	X	21683	-0-	-3967	-0-	227	1	21456	2	N	-0-			-0-
07	25017	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

03	18662	X	15310	-0-	-3352	-0-	120	1	15190	2	N	-0-			-0-
04	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	198	1	18676	2	N	-0-			-0-
05	21235	X	15533	-0-	-5702	-0-	165	1	15368	2	N	-0-			-0-
06	20550	X	16434	-0-	-4116	-0-	172	1	16262	2	N	-0-			-0-
07	21235	X	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-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

03	20150	X	3	-0-	-20147	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-			-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
06	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	1998	1	31612	2	N	-0-			-0-
07	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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

03	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	1268	1	18683	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	19514	-0-	-3046	-0-	1399	1	18115	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	20276	-0-	-3036	-0-	1428	1	18848	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	18700	-0-	-3860	-0-	1112	1	17588	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	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-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

03	27590	X	24630	-0-	-2960	-0-	1543	1	23087	2	N	-0-					-0-
04	26700	X	23211	-0-	-3489	-0-	1443	1	21768	2	N	-0-					-0-
05	26784	X	23320	-0-	-3464	-0-	1463	1	21857	2	N	-0-					-0-
06	25500	X	22010	-0-	-3490	-0-	1508	1	20502	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	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-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

03	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	1065	1	20851	3	Y	93	74	1			115
							102	9									
04	20610	X	16065	-0-	-4545	-0-	767	1	15170	3	Y	49	79	1			85
							74	4	54	9							
05	20646	X	17948	-0-	-2698	-0-	814	1	17088	3	Y	42	63	1			64
							46	9									
06	21300	X	19207	-0-	-2093	-0-	915	1	18228	3	Y	58	60	1			62
							64	9									
07	22010	X	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							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

03	33108	X	31403	-0-	-1705	-0-	1524	1	29823	3	Y	51	50	1			66
							56	9									
04	30870	X	25800	-0-	-5070	-0-	1234	1	24407	3	Y	35	45	1			56
							120	4	39	9							
05	32271	X	30014	-0-	-2257	-0-	1363	1	28616	3	Y	32	41	1			47
							35	9									
06	31230	X	29055	-0-	-2175	-0-	1388	1	27630	3	Y	34	45	1			36
							37	9									
07	32271	X	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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	27466	X	24202	-0-	-3264	-0-	190	1	24012	2	N	-0-			-0-
04	25680	X	24217	-0-	-1463	-0-	254	1	23963	2	N	-0-			-0-
05	28923	X	24169	-0-	-4754	-0-	257	1	23912	2	N	-0-			-0-
06	27990	X	22208	-0-	-5782	-0-	233	1	21975	2	N	-0-			-0-
07	28923	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

03	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	225	1	28388	2	N	-0-			-0-
04	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	241	1	22759	2	N	-0-			-0-
05	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	237	1	21997	2	N	-0-			-0-
06	27690	X	20375	-0-	-7315	-0-	214	1	20161	2	N	-0-			-0-
07	28613	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

03	44609	X	43652	-0-	-957	-0-	343	1	43309	2	N	-0-			-0-
04	42390	X	41049	-0-	-1341	-0-	430	1	40619	2	N	-0-			-0-
05	43803	X	41714	-0-	-2089	-0-	444	1	41270	2	N	-0-			-0-
06	42240	X	39333	-0-	-2907	-0-	412	1	38921	2	N	-0-			-0-
07	43648	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

03	33325	X	33187	-0-	-138	-0-	261	1	32926	2	N	-0-			-0-
04	32250	X	32097	-0-	-153	-0-	336	1	31761	2	N	-0-			-0-
05	33697	X	32943	-0-	-754	-0-	351	1	32592	2	N	-0-			-0-
06	32610	X	31321	-0-	-1289	-0-	328	1	30993	2	N	-0-			-0-
07	33697	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

03	8432	X	187	-0-	-8245	-0-	1	1	186	2	N	-0-			-0-
04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	93	X	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
06	180	X	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

03	35650	X	33090	-0-	-2560	-0-	260	1	32830	2	N	-0-			-0-
04	33750	X	31672	-0-	-2078	-0-	332	1	31340	2	N	-0-			-0-
05	35495	X	32178	-0-	-3317	-0-	343	1	31835	2	N	-0-			-0-
06	34350	X	30324	-0-	-4026	-0-	318	1	30006	2	N	-0-			-0-
07	35495	X	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-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

03	51925	X	50820	-0-	-1105	-0-	391	1	50429	2	N	-0-			-0-
04	50250	X	47699	-0-	-2551	-0-	372	1	47327	2	N	-0-			-0-
05	51925	X	47804	-0-	-4121	-0-	371	1	47433	2	N	-0-			-0-
06	49170	X	43139	-0-	-6031	-0-	341	1	42798	2	N	-0-			-0-
07	50809	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	36921	X	33719	-0-	-3202	-0-	265	1	33454	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	32489	-0-	-2551	-0-	340	1	32149	2	N	-0-			-0-
05	35650	X	33368	-0-	-2282	-0-	355	1	33013	2	N	-0-			-0-
06	33630	X	29180	-0-	-4450	-0-	306	1	28874	2	N	-0-			-0-
07	34751	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

03	21917	X	20695	-0-	-1222	-0-	163	1	20532	2	N	-0-			-0-
04	22890	X	15988	-0-	-6902	-0-	168	1	15820	2	N	-0-			-0-
05	23932	X	13262	-0-	-10670	-0-	141	1	13121	2	N	-0-			-0-
06	23160	X	12218	-0-	-10942	-0-	128	1	12090	2	N	-0-			-0-
07	23932	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

03	45725	X	41627	-0-	-4098	-0-	327	1	41300	2	N	-0-			-0-
04	44250	X	40621	-0-	-3629	-0-	426	1	40195	2	N	-0-			-0-
05	45725	X	43722	-0-	-2003	-0-	466	1	43256	2	N	-0-			-0-
06	43170	X	42028	-0-	-1142	-0-	440	1	41588	2	N	-0-			-0-
07	44609	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

03	32395	X	28713	-0-	-3682	-0-	226	1	28487	2	N	-0-			-0-
04	30240	X	27528	-0-	-2712	-0-	288	1	27240	2	N	-0-			-0-
05	31248	X	27918	-0-	-3330	-0-	297	1	27621	2	N	-0-			-0-
06	29160	X	26124	-0-	-3036	-0-	274	1	25850	2	N	-0-			-0-
07	29574	X	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-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

03	37510	X	28082	-0-	-9428	-0-	216	1	27866	2	N	-0-			-0-
04	36300	X	27937	-0-	-8363	-0-	218	1	27719	2	N	-0-			-0-
05	37510	X	27066	-0-	-10444	-0-	210	1	26856	2	N	-0-			-0-
06	32970	X	22848	-0-	-10122	-0-	180	1	22668	2	N	-0-			-0-
07	30411	X	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-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

03	20057	X	15871	-0-	-4186	-0-	15871	2			N	-0-			-0-
04	20853	X	20853	-0-	-0-	-0-	383	1	20470	2	N	-0-			-0-
05	22475	X	13181	-0-	-9294	-0-	87	1	13094	2	N	-0-			-0-
06	21750	X	17693	-0-	-4057	-0-	404	1	17289	2	N	-0-			-0-
07	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-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

03	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	1949	1	28703	2	N	-0-			-0-
04	29940	X	28996	-0-	-944	-0-	2079	1	26917	2	N	-0-			-0-
05	32054	X	30284	-0-	-1770	-0-	2133	1	28151	2	N	-0-			-0-
06	31020	X	29584	-0-	-1436	-0-	1759	1	27825	2	N	-0-			-0-
07	32054	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	11381	-0-	-2910	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
04	13830	X	6962	-0-	-6868	-0-	128	1	6834	2	N	-0-			-0-
05	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	98	1	14839	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	286	1	12224	2	N	-0-			-0-
07	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-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

03	8339	X	5822	-0-	-2517	-0-	370	1	5452	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	70	-0-	-10490	-0-	5	1	65	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	59	-0-	-10853	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	37	-0-	-10523	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	74	-0-	-9505	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	6	-0-	-5822	-0-	6	2			N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

03	8339	X	6760	-0-	-1579	-0-	1437	1	5323	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	6141	-0-	-1929	-0-	1270	1	4871	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	6476	-0-	-1429	-0-	1436	1	5040	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6187	-0-	-893	-0-	1458	1	4729	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	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-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

03	51801	X	45876	-0-	-5925	-0-	1540	1	44336	3	N	-0-			-0-
04	50130	X	42689	-0-	-7441	-0-	1447	1	41242	3	N	-0-			-0-
05	47616	X	37744	-0-	-9872	-0-	3071	1	34673	3	N	-0-			-0-
06	46080	X	44070	-0-	-2010	-0-	4071	1	39999	3	N	-0-			-0-
07	47616	X	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-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

03	9765	X	7905	-0-	-1860	-0-	1680	1	6225	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	7333	-0-	-2117	-0-	1517	1	5816	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	7185	-0-	-2580	-0-	1593	1	5592	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	6414	-0-	-1416	-0-	1512	1	4902	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	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-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

03	19065	X	16722	-0-	-2343	-0-	1063	1	15659	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	14846	-0-	-4744	-0-	1065	1	13781	2	N	-0-			-0-
05	20243	X	15436	-0-	-4807	-0-	1087	1	14349	2	N	-0-			-0-
06	19590	X	14490	-0-	-5100	-0-	862	1	13628	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	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-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

03	24149	X	21299	-0-	-2850	-0-	1259	1	20040	2	Y	-0-			-0-
04	23370	X	22481	-0-	-889	-0-	1224	1	21257	2	Y	-0-			-0-
05	23529	X	21627	-0-	-1902	-0-	1235	1	20392	2	Y	-0-			-0-
06	22770	X	19553	-0-	-3217	-0-	779	1	18774	2	Y	-0-			-0-
07	22723	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70122	X	50746	-0-	-19376	-0-	390	1	50356	2	N	-0-					-0-
04	67860	X	48565	-0-	-19295	-0-	379	1	48186	2	N	-0-					-0-
05	64325	X	48538	-0-	-15787	-0-	377	1	48161	2	N	-0-					-0-
06	55650	X	45262	-0-	-10388	-0-	357	1	44905	2	N	-0-					-0-
07	54994	X	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-

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
03	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	1827	1	18806	2	N	-0-					-0-
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	1603	1	14501	2	N	-0-					-0-
05	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	2031	1	19241	2	N	-0-					-0-
06	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	1713	1	15989	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	27652	X	25034	-0-	-2618	-0-	197	1	24837	2	N	-0-					-0-
04	26760	X	23169	-0-	-3591	-0-	243	1	22926	2	N	-0-					-0-
05	27652	X	24306	-0-	-3346	-0-	259	1	24047	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	22147	-0-	-2933	-0-	232	1	21915	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	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-

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
03	15128	X	10852	-0-	-4276	-0-	961	1	9891	2	N	-0-					-0-
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	1029	1	9309	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	7029	-0-	-7045	-0-	671	1	6358	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	11105	-0-	-2515	-0-	1075	1	10030	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	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-

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
03	12648	X	10725	-0-	-1923	-0-	84	1	10641	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	10231	-0-	-2009	-0-	107	1	10124	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	10015	-0-	-2633	-0-	107	1	9908	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9527	-0-	-913	-0-	100	1	9427	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	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-

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
03	8122	X	5157	-0-	-2965	-0-	820	1	4337	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5199	-0-	-2661	-0-	599	1	4600	2	N	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	690	1	5536	2	N	-0-					-0-
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	989	1	8389	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1014	1	5358	2	N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	815	1	6257	2	N	-0-					-0-
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	843	1	6764	2	N	-0-					-0-
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	580	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	61924	X	61924	-0-	-0-	-0-	487	1	61437	2	N	-0-			-0-
04	60431	X	60431	-0-	-0-	-0-	633	1	59798	2	N	-0-			-0-
05	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	658	1	61142	2	N	-0-			-0-
06	59940	X	57037	-0-	-2903	-0-	598	1	56439	2	N	-0-			-0-
07	61938	X	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-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

03	69192	X	48823	-0-	-20369	-0-	376	1	48447	2	N	-0-			-0-
04	66960	X	45969	-0-	-20991	-0-	359	1	45610	2	N	-0-			-0-
05	56761	X	45960	-0-	-10801	-0-	357	1	45603	2	N	-0-			-0-
06	50700	X	43217	-0-	-7483	-0-	341	1	42876	2	N	-0-			-0-
07	50406	X	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-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

03	66464	X	45168	-0-	-21296	-0-	347	1	44821	2	N	-0-			-0-
04	64320	X	43176	-0-	-21144	-0-	337	1	42839	2	N	-0-			-0-
05	54405	X	43058	-0-	-11347	-0-	334	1	42724	2	N	-0-			-0-
06	47310	X	40003	-0-	-7307	-0-	316	1	39687	2	N	-0-			-0-
07	47120	X	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-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

03	79660	X	79660	-0-	-0-	-0-	613	1	79047	2	N	-0-			-0-
04	75953	X	75953	-0-	-0-	-0-	593	1	75360	2	N	-0-			-0-
05	75133	X	75133	-0-	-0-	-0-	583	1	74550	2	N	-0-			-0-
06	73793	X	73793	-0-	-0-	-0-	583	1	73210	2	N	-0-			-0-
07	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-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	63860	X	5650	-0-	-58210	-0-	2	1	5648	2	N	-0-			-0-
04	52320	X	-0-	-0-	-52320	-0-					N	-0-			-0-
05	54064	X	-0-	-0-	-54064	-0-					N	-0-			-0-
06	42900	X	1233	-0-	-41667	-0-	5	1	1228	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	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-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

03	76570	X	76535	-0-	-35	-0-	23	1	76512	2	N	-0-			-0-
04	76170	X	66541	-0-	-9629	-0-	18	1	66523	2	N	-0-			-0-
05	78709	X	68485	-0-	-10224	-0-	59	1	68426	2	N	-0-			-0-
06	76170	X	64186	-0-	-11984	-0-	235	1	63951	2	N	-0-			-0-
07	76539	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73718	X	23836	-0-	-49882	-0-	7	1	23829	2	N	-0-					-0-
04	69960	X	16378	-0-	-53582	-0-	4	1	16374	2	N	-0-					-0-
05	72292	X	23187	-0-	-49105	-0-	20	1	23167	2	N	-0-					-0-
06	66540	X	21041	-0-	-45499	-0-	77	1	20964	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	84072	X	68604	-0-	-15468	-0-	528	1	68076	2	N	-0-					-0-
04	81360	X	64837	-0-	-16523	-0-	506	1	64331	2	N	-0-					-0-
05	84072	X	61387	-0-	-22685	-0-	477	1	60910	2	N	-0-					-0-
06	72060	X	58822	-0-	-13238	-0-	464	1	58358	2	N	-0-					-0-
07	72726	X	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-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47681	X	47681	-0-	-0-	-0-	14	1	47667	2	N	-0-					-0-
04	44250	X	40241	-0-	-4009	-0-	11	1	40230	2	N	-0-					-0-
05	47461	X	41621	-0-	-5840	-0-	36	1	41585	2	N	-0-					-0-
06	46140	X	38655	-0-	-7485	-0-	142	1	38513	2	N	-0-					-0-
07	47678	X	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-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68696	X	64123	-0-	-4573	-0-	19	1	64104	2	N	-0-					-0-
04	64380	X	55739	-0-	-8641	-0-	15	1	55724	2	N	-0-					-0-
05	65255	X	57198	-0-	-8057	-0-	50	1	57148	2	N	-0-					-0-
06	63150	X	53738	-0-	-9412	-0-	197	1	53541	2	N	-0-					-0-
07	64108	X	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-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	15	1	49125	2	N	-0-					-0-
04	46620	X	40610	-0-	-6010	-0-	11	1	40599	2	N	-0-					-0-
05	49786	X	42592	-0-	-7194	-0-	37	1	42555	2	N	-0-					-0-
06	48180	X	39315	-0-	-8865	-0-	144	1	39171	2	N	-0-					-0-
07	49786	X	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-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22723	X	19199	-0-	-3524	-0-	933	1	18264	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	19290	X	13722	-0-	-5568	-0-	657	1	13001	3	Y	-0-	1	1			1
							64	4									
05	19933	X	19474	-0-	-459	-0-	885	1	18580	3	Y	8					9
							9	9									
06	19140	X	17991	-0-	-1149	-0-	860	1	17116	3	Y	14	9	1			14
							15	9									
07	19189	X	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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67253	X	67253	-0-	-0-	-0-	1084	1	66169	2	N	-0-					-0-
04	61622	X	61622	-0-	-0-	-0-	983	1	60639	2	N	-0-					-0-
05	61988	X	61988	-0-	-0-	-0-	1001	1	60987	2	N	-0-					-0-
06	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	896	1	55957	2	N	-0-					-0-
07	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-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56350	X	56350	-0-	-0-	-0-	908	1	55442	2	N	-0-					-0-
04	53119	X	53119	-0-	-0-	-0-	847	1	52272	2	N	-0-					-0-
05	54915	X	54915	-0-	-0-	-0-	886	1	54029	2	N	-0-					-0-
06	51692	X	51692	-0-	-0-	-0-	815	1	50877	2	N	-0-					-0-
07	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-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	13974	-0-	-3944	-0-	678	1	13278	3	Y	16	10	1			19
							18	9									
04	13890	X	11398	-0-	-2492	-0-	545	1	10789	3	Y	10	13	1			16
							53	4	11	9							
05	14353	X	12224	-0-	-2129	-0-	555	1	11655	3	Y	13	12	1			17
							14	9									
06	13530	X	12253	-0-	-1277	-0-	585	1	11648	3	Y	18	16	1			19
							20	9									
07	13981	X	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									

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69058	X	69058	-0-	-0-	-0-	1113	1	67945	2	N	-0-					-0-
04	64399	X	64399	-0-	-0-	-0-	1027	1	63372	2	N	-0-					-0-
05	65605	X	65605	-0-	-0-	-0-	1059	1	64546	2	N	-0-					-0-
06	60493	X	60493	-0-	-0-	-0-	954	1	59539	2	N	-0-					-0-
07	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-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57639	X	57639	-0-	-0-	-0-	929	1	56710	2	N	-0-					-0-
04	53504	X	53504	-0-	-0-	-0-	853	1	52651	2	N	-0-					-0-
05	54616	X	54616	-0-	-0-	-0-	882	1	53734	2	N	-0-					-0-
06	50544	X	50544	-0-	-0-	-0-	797	1	49747	2	N	-0-					-0-
07	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-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59615	X	59615	-0-	-0-	-0-	961	1	58654	2	N	-0-					-0-
04	69870	X	54196	-0-	-15674	-0-	864	1	53332	2	N	-0-					-0-
05	72199	X	54508	-0-	-17691	-0-	880	1	53628	2	N	-0-					-0-
06	69870	X	50129	-0-	-19741	-0-	790	1	49339	2	N	-0-					-0-
07	66309	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	583	1	35556	2	N	-0-			-0-
04	33808	X	33808	-0-	-0-	-0-	539	1	33269	2	N	-0-			-0-
05	34704	X	34704	-0-	-0-	-0-	560	1	34144	2	N	-0-			-0-
06	32654	X	32654	-0-	-0-	-0-	515	1	32139	2	N	-0-			-0-
07	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-

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
03	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	1330	1	19596	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	18057	-0-	-933	-0-	1295	1	16762	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	17580	-0-	-2043	-0-	1238	1	16342	2	N	-0-			-0-
06	20250	X	16042	-0-	-4208	-0-	954	1	15088	2	N	-0-			-0-
07	20925	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	50034	X	48619	-0-	-1415	-0-	382	1	48237	2	N	-0-			-0-
04	48420	X	45235	-0-	-3185	-0-	474	1	44761	2	N	-0-			-0-
05	50034	X	45021	-0-	-5013	-0-	479	1	44542	2	N	-0-			-0-
06	47040	X	40526	-0-	-6514	-0-	425	1	40101	2	N	-0-			-0-
07	48608	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	57071	X	52821	-0-	-4250	-0-	415	1	52406	2	N	-0-			-0-
04	55230	X	50743	-0-	-4487	-0-	532	1	50211	2	N	-0-			-0-
05	57071	X	51024	-0-	-6047	-0-	543	1	50481	2	N	-0-			-0-
06	51120	X	46661	-0-	-4459	-0-	489	1	46172	2	N	-0-			-0-
07	52824	X	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-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42563	X	40450	-0-	-2113	-0-	318	1	40132	2	N	-0-			-0-
04	41190	X	38555	-0-	-2635	-0-	404	1	38151	2	N	-0-			-0-
05	42563	X	38797	-0-	-3766	-0-	413	1	38384	2	N	-0-			-0-
06	39150	X	35249	-0-	-3901	-0-	369	1	34880	2	N	-0-			-0-
07	40455	X	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-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	99490	X	99490	-0-	-0-	-0-	1604	1	97886	2	N	-0-			-0-
04	102690	X	94024	-0-	-8666	-0-	1500	1	92524	2	N	-0-			-0-
05	106113	X	94347	-0-	-11766	-0-	1523	1	92824	2	N	-0-			-0-
06	102690	X	88855	-0-	-13835	-0-	1401	1	87454	2	N	-0-			-0-
07	102021	X	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-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	98925	X	98925	-0-	-0-	-0-	1595	1	97330	2	N	-0-			-0-
04	101340	X	93405	-0-	-7935	-0-	1490	1	91915	2	N	-0-			-0-
05	104718	X	94313	-0-	-10405	-0-	1522	1	92791	2	N	-0-			-0-
06	101340	X	88972	-0-	-12368	-0-	1403	1	87569	2	N	-0-			-0-
07	101587	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	84255	X	84255	-0-	-0-	-0-	1358	1	82897	2	N	-0-			-0-
04	90300	X	77894	-0-	-12406	-0-	1242	1	76652	2	N	-0-			-0-
05	93310	X	76768	-0-	-16542	-0-	1239	1	75529	2	N	-0-			-0-
06	90300	X	72501	-0-	-17799	-0-	1143	1	71358	2	N	-0-			-0-
07	88102	X	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-

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
03	101996	X	101996	-0-	-0-	-0-	1644	1	100352	2	N	-0-			-0-
04	104130	X	93024	-0-	-11106	-0-	1484	1	91540	2	N	-0-			-0-
05	107601	X	88524	-0-	-19077	-0-	1429	1	87095	2	N	-0-			-0-
06	104130	X	86644	-0-	-17486	-0-	1366	1	85278	2	N	-0-			-0-
07	104346	X	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-

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
03	84596	X	84596	-0-	-0-	-0-	1364	1	83232	2	N	-0-			-0-
04	90720	X	78178	-0-	-12542	-0-	1247	1	76931	2	N	-0-			-0-
05	93744	X	77153	-0-	-16591	-0-	1245	1	75908	2	N	-0-			-0-
06	90720	X	72455	-0-	-18265	-0-	1142	1	71313	2	N	-0-			-0-
07	88629	X	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-

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
03	83414	X	83414	-0-	-0-	-0-	1345	1	82069	2	N	-0-			-0-
04	90180	X	76989	-0-	-13191	-0-	1228	1	75761	2	N	-0-			-0-
05	93186	X	74658	-0-	-18528	-0-	1205	1	73453	2	N	-0-			-0-
06	90180	X	71256	-0-	-18924	-0-	1123	1	70133	2	N	-0-			-0-
07	87575	X	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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	76136	X	55172	-0-	-20964	-0-	424	1	54748	2	N	-0-			-0-
04	59970	X	54185	-0-	-5785	-0-	423	1	53762	2	N	-0-			-0-
05	61969	X	52207	-0-	-9762	-0-	405	1	51802	2	N	-0-			-0-
06	54870	X	49408	-0-	-5462	-0-	390	1	49018	2	N	-0-			-0-
07	55180	X	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-

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
03	81468	X	61600	-0-	-19868	-0-	474	1	61126	2	N	-0-			-0-
04	64110	X	57240	-0-	-6870	-0-	447	1	56793	2	N	-0-			-0-
05	66247	X	57052	-0-	-9195	-0-	443	1	56609	2	N	-0-			-0-
06	61230	X	53694	-0-	-7536	-0-	424	1	53270	2	N	-0-			-0-
07	61597	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98177	X	69353	-0-	-28824	-0-	534	1	68819	2	N	-0-					-0-
04	78780	X	63028	-0-	-15752	-0-	492	1	62536	2	N	-0-					-0-
05	81406	X	63918	-0-	-17488	-0-	496	1	63422	2	N	-0-					-0-
06	71760	X	66227	-0-	-5533	-0-	523	1	65704	2	N	-0-					-0-
07	69347	X	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-

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
03	24118	X	22098	-0-	-2020	-0-	1090	1	20127	3	Y	765	793	1			9
							39	4	842	9							
04	22560	X	19588	-0-	-2972	-0-	1040	1	17516	3	Y	856	845	1			20
							90	4	942	9							
05	23312	X	19690	-0-	-3622	-0-	942	1	17410	3	Y	797	786	1			31
							461	4	877	9							
06	22260	X	10093	-0-	-12167	-0-	498	1	8583	3	Y	519	531	1			19
							441	4	571	9							
07	23002	X	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									

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
03	21111	X	17960	-0-	-3151	-0-	898	1	16588	3	Y	402	420	1			5
							32	4	442	9							
04	19440	X	15646	-0-	-3794	-0-	849	1	14287	3	Y	397	393	1			9
							73	4	437	9							
05	20088	X	15721	-0-	-4367	-0-	763	1	14103	3	Y	438	430	1			17
							373	4	482	9							
06	18150	X	15463	-0-	-2687	-0-	782	1	13483	3	Y	459	459	1			17
							693	4	505	9							
07	18538	X	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									

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
03	21297	X	17411	-0-	-3886	-0-	865	1	15976	3	Y	490	513	1			6
							31	4	539	9							
04	19440	X	15347	-0-	-4093	-0-	827	1	13931	3	Y	470	465	1			11
							72	4	517	9							
05	19003	X	16451	-0-	-2552	-0-	794	1	14674	3	Y	541	531	1			21
							388	4	595	9							
06	18390	X	16624	-0-	-1766	-0-	843	1	14526	3	Y	463	467	1			17
							746	4	509	9							
07	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									

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
03	33542	X	32847	-0-	-695	-0-	530	1	32317	2	N	-0-					-0-
04	33120	X	30167	-0-	-2953	-0-	481	1	29686	2	N	-0-					-0-
05	36053	X	24543	-0-	-11510	-0-	396	1	24147	2	N	-0-					-0-
06	34890	X	24591	-0-	-10299	-0-	388	1	24203	2	N	-0-					-0-
07	36053	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29264	X	28662	-0-	-602	-0-	462	1	28200	2	N	-0-			-0-
04	30450	X	25738	-0-	-4712	-0-	411	1	25327	2	N	-0-			-0-
05	33294	X	24856	-0-	-8438	-0-	401	1	24455	2	N	-0-			-0-
06	32220	X	22958	-0-	-9262	-0-	362	1	22596	2	N	-0-			-0-
07	33294	X	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-

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
03	23994	X	21780	-0-	-2214	-0-	351	1	21429	2	N	-0-			-0-
04	23220	X	20044	-0-	-3176	-0-	320	1	19724	2	N	-0-			-0-
05	23994	X	18990	-0-	-5004	-0-	307	1	18683	2	N	-0-			-0-
06	22170	X	17117	-0-	-5053	-0-	270	1	16847	2	N	-0-			-0-
07	21793	X	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-

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
03	42687	X	36076	-0-	-6611	-0-	582	1	35494	2	N	-0-			-0-
04	43200	X	32098	-0-	-11102	-0-	512	1	31586	2	N	-0-			-0-
05	44640	X	30568	-0-	-14072	-0-	493	1	30075	2	N	-0-			-0-
06	43200	X	28353	-0-	-14847	-0-	447	1	27906	2	N	-0-			-0-
07	39649	X	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-

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
03	46469	X	39176	-0-	-7293	-0-	632	1	38544	2	N	-0-			-0-
04	48300	X	34676	-0-	-13624	-0-	553	1	34123	2	N	-0-			-0-
05	49910	X	33461	-0-	-16449	-0-	540	1	32921	2	N	-0-			-0-
06	48300	X	29989	-0-	-18311	-0-	473	1	29516	2	N	-0-			-0-
07	44454	X	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-

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
03	40238	X	34775	-0-	-5463	-0-	561	1	34214	2	N	-0-			-0-
04	38940	X	28830	-0-	-10110	-0-	460	1	28370	2	N	-0-			-0-
05	40238	X	32209	-0-	-8029	-0-	520	1	31689	2	N	-0-			-0-
06	37980	X	28327	-0-	-9653	-0-	447	1	27880	2	N	-0-			-0-
07	38037	X	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-

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
03	70587	X	56260	-0-	-14327	-0-	5166	1	51094	2	N	-0-			-0-
04	67050	X	51200	-0-	-15850	-0-	4640	1	46560	2	N	-0-			-0-
05	66774	X	53410	-0-	-13364	-0-	4962	1	48448	2	N	-0-			-0-
06	59880	X	46813	-0-	-13067	-0-	4214	1	42599	2	N	-0-			-0-
07	58001	X	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-

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
03	128309	X	93929	-0-	-34380	-0-	28	1	93901	2	N	-0-			-0-
04	117750	X	81969	-0-	-35781	-0-	22	1	81947	2	N	-0-			-0-
05	115227	X	80497	-0-	-34730	-0-	70	1	80427	2	N	-0-			-0-
06	91380	X	74957	-0-	-16423	-0-	275	1	74682	2	N	-0-			-0-
07	93930	X	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	92535	X	78305	-0-	-14230	-0-	615	1	77690	2	N	-0-					-0-
04	84240	X	73415	-0-	-10825	-0-	769	1	72646	2	N	-0-					-0-
05	87048	X	72170	-0-	-14878	-0-	768	1	71402	2	N	-0-					-0-
06	80370	X	67463	-0-	-12907	-0-	707	1	66756	2	N	-0-					-0-
07	82088	X	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-

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
03	157480	X	132784	-0-	-24696	-0-	1043	1	131741	2	N	-0-					-0-
04	152400	X	132049	-0-	-20351	-0-	1384	1	130665	2	N	-0-					-0-
05	170070	X	170070	-0-	-0-	-0-	1811	1	168259	2	N	-0-					-0-
06	148351	X	148351	-0-	-0-	-0-	1555	1	146796	2	N	-0-					-0-
07	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-

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
03	60605	X	53003	-0-	-7602	-0-	2639	1	48733	3	Y	1397	1447	1			16
							94	4	1537	9							
04	58650	X	47708	-0-	-10942	-0-	2592	1	43641	3	Y	1137	1127	1			26
							224	4	1251	9							
05	59086	X	48983	-0-	-10103	-0-	2400	1	44340	3	Y	974	962	1			38
							1172	4	1071	9							
06	54510	X	44079	-0-	-10431	-0-	2252	1	38807	3	Y	934	937	1			35
							1993	4	1027	9							
07	53010	X	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									

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
03	60605	X	50550	-0-	-10055	-0-	2514	1	46414	3	Y	1394	1429	1			16
							89	4	1533	9							
04	58650	X	47560	-0-	-11090	-0-	2589	1	43593	3	Y	1049	1041	1			24
							224	4	1154	9							
05	60605	X	48166	-0-	-12439	-0-	2368	1	43763	3	Y	798	791	1			31
							1157	4	878	9							
06	55980	X	42794	-0-	-13186	-0-	2192	1	37772	3	Y	809	810	1			30
							1940	4	890	9							
07	54684	X	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									

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
03	63922	X	52619	-0-	-11303	-0-	2646	1	48864	3	Y	923	949	1			11
							94	4	1015	9							
04	61860	X	47776	-0-	-14084	-0-	2623	1	44163	3	Y	694	689	1			16
							227	4	763	9							
05	63798	X	46893	-0-	-16905	-0-	2311	1	42716	3	Y	669	659	1			26
							1130	4	736	9							
06	57660	X	42080	-0-	-15580	-0-	2166	1	37327	3	Y	609	612	1			23
							1917	4	670	9							
07	54343	X	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									

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
03	78275	X	56497	-0-	-21778	-0-	2812	1	51926	3	Y	1508	1549	1			18
							100	4	1659	9							
04	73230	X	53225	-0-	-20005	-0-	2875	1	48412	3	Y	1535	1518	1			35
							249	4	1689	9							
05	71796	X	58189	-0-	-13607	-0-	2841	1	52498	3	Y	1329	1312	1			52
							1388	4	1462	9							
06	61230	X	58745	-0-	-2485	-0-	3015	1	51963	3	Y	998	1013	1			37
							2669	4	1098	9							
07	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									

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
03	53878	X	45654	-0-	-8224	-0-	2309	1	42638	3	Y	568	588	1			7
							82	4	625	9							
04	52140	X	41518	-0-	-10622	-0-	2289	1	38547	3	Y	440	437	1			10
							198	4	484	9							
05	53878	X	40128	-0-	-13750	-0-	1986	1	36687	3	Y	441	434	1			17
							970	4	485	9							
06	50550	X	34920	-0-	-15630	-0-	1805	1	31111	3	Y	369	372	1			14
							1598	4	406	9							
07	47306	X	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									

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
03	45539	X	37817	-0-	-7722	-0-	1854	1	34239	3	Y	1507	1567	1			18
							66	4	1658	9							
04	43230	X	32230	-0-	-11000	-0-	1719	1	28952	3	Y	1282	1271	1			29
							149	4	1410	9							
05	44268	X	32291	-0-	-11977	-0-	1534	1	28349	3	Y	1507	1477	1			59
							750	4	1658	9							
06	39330	X	29156	-0-	-10174	-0-	1450	1	24992	3	Y	1300	1310	1			49
							1284	4	1430	9							
07	40641	X	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									

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
03	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	156	1	3352	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	164	1	3377	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	158	1	3217	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	169	1	3288	2	N	-0-					1
07	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	161	1	3278	2	N	39	40	1			-0-
							43	9									
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	176	1	3880	2	N	1					1
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	302	1	562	2	N	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	258	1	482	2	N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	302	1	474	2	N	2					2
							2	9									
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	251	1	413	2	N	-0-	2	1			-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	311	1	503	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	252	1	478	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	105	1	195	2	N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	126	1	238	2	N	-0-					-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	118	1	189	2	N	1					1
							1	9									
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	132	1	216	2	N	-0-	1	1			-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	135	1	220	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	116	1	220	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	299	1	519	2	N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	141	1	231	2	N	-0-					-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	117	1	189	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	185	1	350	2	N	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5935	-0-	-761	-0-	128	1	5807	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	5657	-0-	-673	-0-	125	1	5519	2	Y	12					12
							13	9									
05	6045	X	5939	-0-	-106	-0-	133	1	5798	2	Y	7	2	1			17
							8	9									
06	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	128	1	5366	2	Y	-0-					17
07	6045	X	5686	-0-	-359	-0-	133	1	5549	2	Y	4	20	1			1
							4	9									
08	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	134	1	5436	2	Y	10					11
							11	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	7713	-0-	-2889	-0-	370	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7522	-0-	-728	-0-	353	1	7169	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7199	-0-	-1109	-0-	339	1	6854	2	N	5	3	1			2
							6	9									
06	7740	X	6944	-0-	-796	-0-	338	1	6604	2	N	2					4
							2	9									
07	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	349	1	7118	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	341	1	6725	2	N	15					20
							17	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
03	9238	X	6918	-0-	-2320	-0-	313	1	6605	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7077	-0-	-483	-0-	333	1	6744	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6412	-0-	-1865	-0-	303	1	6105	2	N	4	2	1			2
							4	9									
06	8010	X	6680	-0-	-1330	-0-	325	1	6353	2	N	2					4
							2	9									
07	8277	X	7295	-0-	-982	-0-	340	1	6949	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	7316	X	6553	-0-	-763	-0-	289	1	6251	2	N	12					17
							13	9									

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41633	X	39535	-0-	-2098	-0-	831	1	38704	2	N	-0-					-0-
04	39270	X	37546	-0-	-1724	-0-	808	1	36738	2	N	-0-					-0-
05	40610	X	37732	-0-	-2878	-0-	826	1	36906	2	N	-0-					-0-
06	39300	X	37412	-0-	-1888	-0-	875	1	36537	2	N	-0-					-0-
07	40610	X	39594	-0-	-1016	-0-	926	1	38668	2	N	-0-					-0-
08	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	957	1	38649	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81473	X	81473	-0-	-0-	-0-	1788	1	79641	2	N	40					57
							44	9									
04	80190	X	77476	-0-	-2714	-0-	1756	1	75514	2	N	187	164	1			80
							206	9									
05	83421	X	79281	-0-	-4140	-0-	1807	1	77247	2	N	206	130	1			156
							227	9									
06	80730	X	74815	-0-	-5915	-0-	1746	1	72923	2	N	133	177	1			112
							146	9									
07	83421	X	75366	-0-	-8055	-0-	1760	1	73474	2	N	120	188	1			44
							132	9									
08	81468	X	70788	-0-	-10680	-0-	1706	1	68925	2	N	143	70	1			117
							157	9									

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33232	X	29260	-0-	-3972	-0-	638	1	28611	2	N	10					12
							11	9									
04	30960	X	27467	-0-	-3493	-0-	617	1	26749	2	N	92	70	1			34
							101	9									
05	31930	X	27597	-0-	-4333	-0-	626	1	26943	2	N	25	49	1			10
							28	9									
06	29220	X	25609	-0-	-3611	-0-	598	1	24991	2	N	18	7	1			21
							20	9									
07	30070	X	25683	-0-	-4387	-0-	600	1	25061	2	N	20	14	1			27
							22	9									
08	29264	X	24543	-0-	-4721	-0-	592	1	23928	2	N	21	1	1			47
							23	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	4769	-0-	-5089	-0-	407	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5672	-0-	-928	-0-	486	1	5186	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4782	-0-	-1883	-0-	336	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	450	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	481	1	5634	2	N	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	536	1	5564	2	N	-0-					-0-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35247	X	29112	-0-	-6135	-0-	2507	1	26605	2	N	-0-					83
04	34110	X	26683	-0-	-7427	-0-	2255	1	24418	2	N	9	74	1			18
							10	9									
05	32116	X	28608	-0-	-3508	-0-	2011	1	26582	2	N	14					32
							15	9									
06	29940	X	26910	-0-	-3030	-0-	1996	1	24911	2	N	3					35
							3	9									
07	29977	X	25734	-0-	-4243	-0-	2019	1	23709	2	N	5					40
							6	9									
08	29109	X	23211	-0-	-5898	-0-	2036	1	21171	2	N	4	40	1			4
							4	9									

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61659	X	54362	-0-	-7297	-0-	3469	1	50893	2	N	-0-					-0-
04	56880	X	45990	-0-	-10890	-0-	2915	1	43062	2	N	12					12
							13	9									
05	58311	X	52626	-0-	-5685	-0-	3619	1	48995	2	N	11					23
							12	9									
06	54210	X	52629	-0-	-1581	-0-	3371	1	49258	2	N	-0-					23
07	55645	X	55297	-0-	-348	-0-	3651	1	51645	2	N	1	5	1			19
							1	9									
08	54374	X	53212	-0-	-1162	-0-	4126	1	49086	2	N	-0-	8	1			11

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29698	X	26945	-0-	-2753	-0-	1725	1	25220	2	N	-0-					-0-
04	27600	X	24562	-0-	-3038	-0-	1565	1	22997	2	N	-0-					-0-
05	27931	X	22295	-0-	-5636	-0-	1546	1	20749	2	N	-0-					-0-
06	26100	X	25981	-0-	-119	-0-	1631	1	24350	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	23959	-0-	-2980	-0-	1557	1	22402	2	N	-0-					-0-
08	26939	X	9639	-0-	-17300	-0-	735	1	8904	2	N	-0-					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40951	X	40228	-0-	-723	-0-	2555	1	37673	2	N	-0-					-0-
04	39300	X	32749	-0-	-6551	-0-	2072	1	30677	2	N	-0-					-0-
05	40765	X	37354	-0-	-3411	-0-	2543	1	34811	2	N	-0-					-0-
06	39450	X	38039	-0-	-1411	-0-	2435	1	35604	2	N	-0-					-0-
07	40765	X	38016	-0-	-2749	-0-	2511	1	35505	2	N	-0-					-0-
08	40238	X	37261	-0-	-2977	-0-	2889	1	34372	2	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 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116281	X	106278	-0-	-10003	-0-	2301	1	103728	2	N	226	190	1			58
							249	9									
04	111180	X	98480	-0-	-12700	-0-	2199	1	96028	2	N	230	140	1			148
							253	9									
05	110732	X	98637	-0-	-12095	-0-	2220	1	96194	2	N	203	213	1			138
							223	9									
06	107160	X	91468	-0-	-15692	-0-	2134	1	89134	2	N	182	243	1			77
							200	9									
07	110732	X	98554	-0-	-12178	-0-	2298	1	96058	2	N	180	230	1			27
							198	9									
08	106268	X	92676	-0-	-13592	-0-	2231	1	90283	2	N	147	121	1			53
							162	9									

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91946	X	88781	-0-	-3165	-0-	1863	1	86918	2	N	-0-					2
04	88410	X	81269	-0-	-7141	-0-	1744	1	79522	2	N	3					5
							3	9									
05	90458	X	79287	-0-	-11171	-0-	1732	1	77552	2	N	3					8
							3	9									
06	87540	X	76655	-0-	-10885	-0-	1791	1	74862	2	N	2					10
							2	9									
07	90458	X	76143	-0-	-14315	-0-	1779	1	74364	2	N	-0-					10
08	88784	X	77382	-0-	-11402	-0-	1864	1	75518	2	N	-0-					10

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72168	X	67324	-0-	-4844	-0-	67324	2			N	-0-					-0-
04	70860	X	57371	-0-	-13489	-0-	57336	2	35	9	N	32					32
05	73222	X	60144	-0-	-13078	-0-	60144	2			N	-0-	1	1			31
06	70860	X	58187	-0-	-12673	-0-	58187	2			N	-0-	31	1			-0-
07	70122	X	62945	-0-	-7177	-0-	62936	2	9	9	N	8	8	1			-0-
08	67332	X	60720	-0-	-6612	-0-	60720	2			N	-0-					-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78895	X	75483	-0-	-3412	-0-	75483	2			N	-0-					-0-
04	76080	X	70812	-0-	-5268	-0-	70812	2			N	-0-					-0-
05	78616	X	70350	-0-	-8266	-0-	70349	2	1	9	N	1					1
06	76080	X	65487	-0-	-10593	-0-	65484	2	3	9	N	3					4
07	75485	X	64813	-0-	-10672	-0-	64809	2	4	9	N	4	8	1			-0-
08	75485	X	64235	-0-	-11250	-0-	64226	2	9	9	N	8					8

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70928	X	66424	-0-	-4504	-0-	66424	2			N	-0-					-0-
04	72420	X	60981	-0-	-11439	-0-	60981	2			N	-0-					-0-
05	74834	X	60850	-0-	-13984	-0-	60850	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	57480	-0-	-14940	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
07	70370	X	58847	-0-	-11523	-0-	58847	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	57459	-0-	-8974	-0-	57459	2			N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83514	X	9	-0-	-83505	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	73500	X	22	-0-	-73478	-0-	19	2	3	9	N	3					3
05	59613	X	-0-	-0-	-59613	-0-					N	9					12
06	43260	X	26	-0-	-43234	-0-	26	2			N	-0-					12
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	11	1			2
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

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 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

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
03	70432	X	62263	-0-	-8169	-0-	62263	2			N	-0-					-0-
04	69090	X	58068	-0-	-11022	-0-	58062	2	6	9	N	5					5
05	71393	X	56475	-0-	-14918	-0-	56475	2			N	-0-					5
06	69090	X	52553	-0-	-16537	-0-	52553	2			N	-0-					5
07	64108	X	51506	-0-	-12602	-0-	51506	2			N	-0-					5
08	62248	X	49084	-0-	-13164	-0-	49084	2			N	-0-					5

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257269	X	141602	-0-	-115667	-0-	141587	2	15	9	N	14					14
04	215160	X	106049	-0-	-109111	-0-	106048	2	1	9	N	1					15
05	199857	X	130149	-0-	-69708	-0-	130143	2	6	9	N	5	14	1			6
06	172020	X	129060	-0-	-42960	-0-	129059	2	1	9	N	1					7
07	156023	X	118393	-0-	-37630	-0-	118393	2			N	-0-					7
08	141608	X	107182	-0-	-34426	-0-	1582	1	105596	2	N	4	3	1			8
							4	9									

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241428	X	124961	-0-	-116467	-0-	124948	2	13	9	N	12					12
04	197520	X	94478	-0-	-103042	-0-	94476	2	2	9	N	2					14
05	171895	X	113404	-0-	-58491	-0-	113401	2	3	9	N	3	12	1			5
06	148980	X	105851	-0-	-43129	-0-	105850	2	1	9	N	1					6
07	139252	X	99049	-0-	-40203	-0-	99049	2			N	-0-					6
08	124961	X	99709	-0-	-25252	-0-	1512	1	98194	2	N	3	2	1			7
							3	9									

LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191332	X	97346	-0-	-93986	-0-	97336	2	10	9	N	9					10
04	156780	X	74680	-0-	-82100	-0-	74679	2	1	9	N	1					11
05	137330	X	85913	-0-	-51417	-0-	85910	2	3	9	N	3	10	1			4
06	115080	X	79706	-0-	-35374	-0-	79705	2	1	9	N	1					5
07	106547	X	75995	-0-	-30552	-0-	75995	2			N	-0-					5
08	97340	X	84660	-0-	-12680	-0-	1308	1	83349	2	N	3	2	1			6
							3	9									

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	640	3	Y	22	27	1			3
							5	4	24	9							
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	17	1	664	3	Y	24	24	1			3
							5	4	26	9							
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	631	3	Y	68	59	1			12
							6	4	75	9							
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	63	62	1			13
							2	4	69	9							
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	24	36	1			1
							3	4	26	9							
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	92	79	1			14
							101	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	87	1	3445	3	Y	27	30	1			4
							31	4	30	9							
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	73	1	2869	3	Y	24	25	1			3
							29	4	26	9							
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	82	1	2897	3	Y	28	26	1			5
							33	4	31	9							
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	139	1	3357	2	Y	29	29	1			5
							9	4	32	9							
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	115	1	2737	2	Y	7	8	1			4
							30	4	8	9							
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	Y	31	27	1			8
							34	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	6	10	1			1
							1	4	7	9							
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	11	11	1			1
							1	4	12	9							
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	3	2	44	9	Y	40	39	1			1
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	131	67	1			65
							2	4	144	9							
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	174	231	1			8
							191	9									

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	151	1	1342	3	Y	191	196	0			94
							210	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	139	1	1319	3	Y	187	233	0			48
							206	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	139	1	1247	3	Y	163	176	0			35
							179	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1230	2	146	9	Y	133	120	0			48
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1379	2	240	9	Y	218	185	0			81
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1584	2	73	9	Y	66	109	0			38

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	136	1	1211	3	Y	-0-	4	0			-0-
04	1590	X	1259	-0-	-331	-0-	120	1	1138	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1643	N	962	-0-	-681	-0-	97	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	252	-0-	-1038	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

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
03	651	N	84	-0-	-567	-0-	2	1	63	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	27	1	1076	3	Y	15	15	1			2
							9	4	17	9							
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	79	1	2817	3	Y	9	9	1			2
							27	4	10	9							
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									
07	837	N	138	-0-	-699	-0-	2	1	56	2	Y	72	29	1			43
							1	4	79	9							
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	59	1	1101	2	Y	352	317	1			78
							387	9									

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

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
03	868	N	256	-0-	-612	-0-	13	1	234	3	Y	2	1	1			1
							7	4	2	9							
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
							4	4									
05	558	N	219	-0-	-339	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

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
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	141	1	1250	3	Y	61	68	0			30
							67	9									
04	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	116	1	1104	3	Y	151	142	0			39
							166	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	134	1	1199	3	Y	275	255	0			59
							303	9									
06	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1018	2	266	9	Y	242	238	0			63
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1529	2	88	9	Y	80	51	0			29

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		470	-0-	470	470	36	1	379	2	Y	48	26	1			22
							2	4	53	9							
07	14B2 EXT		1265	-0-	1265	1735	101	1	1004	2	Y	136	94	1			64
							10	4	150	9							
08	14B2 EXT		62	-0-	62	1797	5	1	50	2	Y	6	65	1			5
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	168	1	1493	3	Y	64	93	0			31
							70	9									
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	152	1	1437	3	Y	71	84	0			18
							78	9									
05	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	171	1	1526	3	Y	67	71	0			14
							74	9									
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1500	2	87	9	Y	79	63	0			30
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1564	2	131	9	Y	119	108	0			41
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1732	2	53	9	Y	48	63	0			26

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		275	-0-	275	275	24	1	249	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	14B2 EXT		1179	-0-	1179	1454	107	1	1061	2	N	-0-					-0-
							11	4									
08	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
03	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	225	1	8871	3	Y	126	140	1			18
							64	4	139	9							
04	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	264	1	10378	3	Y	61	72	1			7
							83	4	67	9							
05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	288	1	10204	3	Y	91	82	1			16
							92	4	100	9							
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	127	1	3062	2	Y	21	36	1			1
							8	4	23	9							
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	32	1	766	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	242	1	4521	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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	83	63	1			20
							91	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			2
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	2	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1571	-0-	-165	-0-	1294	3	277	9	Y	252	201	1	178
04	1680	X	1202	-0-	-478	-0-	1041	3	161	9	Y	146	238	1	86
05	1736	X	1255	-0-	-481	-0-	1097	3	158	9	Y	144	154	1	76
06	1530	X	580	-0-	-950	-0-	149	1	220	2	Y	192	164	1	104
							211	9							
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	154	1	974	2	Y	125	144	1	85
							138	9							
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1398	2	90	9	Y	82	167	1	-0-

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
03	1519	N	226	-0-	-1293	-0-	22	1	194	3	Y	9	39	0	4
							10	9							
04	1380	N	846	-0-	-534	-0-	77	1	733	3	Y	33	29	0	8
							36	9							
05	837	N	391	-0-	-446	-0-	38	1	339	3	Y	13	18	0	3
							14	9							
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	697	2	21	9	Y	19	12	0	10
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	908	2	64	9	Y	58	48	0	20
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	906	2	26	9	Y	24	25	0	19

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	261	1	6736	3	Y	167	128	1	82
							184	9							
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	252	1	5386	3	Y	122	102	1	102
							134	9							
05	6169	X	4532	-0-	-1637	-0-	212	1	4207	3	Y	103	103	1	102
							113	9							
06	6570	X	5091	-0-	-1479	-0-	399	1	4496	2	Y	178	114	1	166
							196	9							
07	6789	X	4528	-0-	-2261	-0-	549	1	3843	2	Y	124			290
							136	9							
08	6789	X	3210	-0-	-3579	-0-	195	1	2869	2	Y	133	102	1	321
							146	9							

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	253	1	6536	3	Y	175	146	1	86
							193	9							
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	202	1	4313	3	Y	79	99	1	66
							87	9							
05	6510	X	4234	-0-	-2276	-0-	199	1	3950	3	Y	77	67	1	76
							85	9							
06	6300	X	2069	-0-	-4231	-0-	164	1	1847	2	Y	53	63	1	66
							58	9							
07	6510	X	66	-0-	-6444	-0-	8	1	58	2	Y	-0-			66
08	6510	X	3010	-0-	-3500	-0-	190	1	2805	2	Y	14	24	1	56
							15	9							

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	8	6	1			2
							2	4	9	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	41	27	1			14
							45	9									

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	5332	-0-	-2170	-0-	249	1	4552	3	Y	364	315	1			136
							131	4	400	9							
04	7260	X	6532	-0-	-728	-0-	308	1	5763	3	Y	269	332	1			73
							165	4	296	9							
05	7502	X	7287	-0-	-215	-0-	340	1	6411	3	Y	311	273	1			111
							194	4	342	9							
06	7200	X	6249	-0-	-951	-0-	223	1	5628	2	Y	333	314	1			130
							32	4	366	9							
07	6758	X	6668	-0-	-90	-0-	247	1	5968	2	Y	359	319	1			170
							58	4	395	9							
08	7285	X	6287	-0-	-998	-0-	225	1	5654	2	Y	338	385	1			123
							36	4	372	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6374	-0-	-198	-0-	313	1	5703	3	Y	176	157	1			66
							164	4	194	9							
04	6360	X	4859	-0-	-1501	-0-	233	1	4360	3	Y	128	159	1			35
							125	4	141	9							
05	6758	X	5792	-0-	-966	-0-	273	1	5146	3	Y	197	162	1			70
							156	4	217	9							
06	6540	X	4996	-0-	-1544	-0-	179	1	4523	2	Y	244	222	1			92
							26	4	268	9							
07	6758	X	5512	-0-	-1246	-0-	207	1	4999	2	Y	234	214	1			112
							49	4	257	9							
08	6386	X	5274	-0-	-1112	-0-	191	1	4813	2	Y	217	252	1			77
							31	4	239	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	119	1	4673	3	Y	62	81	1			9
							41	4	68	9							
04	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	149	1	5862	3	Y	79	79	1			9
							56	4	87	9							
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	147	1	5205	3	Y	68	65	1			12
							57	4	75	9							
06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	2	Y	30	41	1			1
							4	4	33	9							
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	49	1	1174	2	Y	11	5	1			7
							13	4	12	9							
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	249	1	4659	2	Y	62	53	1			16
							68	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	72	1	2832	3	Y	68	86	1			10
							25	4	75	9							
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	79	1	3107	3	Y	74	75	1			9
							31	4	81	9							
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	85	1	3005	3	Y	76	71	1			14
							34	4	84	9							
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	2	Y	35	47	1			2
							4	4	39	9							
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1174	2	Y	32	30	1			4
							13	4	35	9							
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	56	38	1			22
							62	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	253	301	1			36
							2	4	278	9							
04	720	N	460	-0-	-260	-0-	5	1	204	3	Y	226	236	1			26
							2	4	249	9							
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	326	294	1			58
							2	4	359	9							
06	510	N	340	-0-	-170	-0-	10	1	234	2	Y	86	113	1			31
							1	4	95	9							
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	294	270	1			55
							4	4	323	9							
08	651	N	318	-0-	-333	-0-	11	1	212	2	Y	86	138	1			3
							95	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	12	10	1			2
							2	4	13	9							
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	43	31	1			12
							47	9									

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
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	15	1	602	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	16	1	557	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	56	36	1			20
							62	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	449	1	8187	3	Y	369	354	1			138
							240	4	406	9							
04	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	442	1	8282	3	Y	346	390	1			94
							241	4	381	9							
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	443	1	8363	3	Y	362	327	1			129
							257	4	398	9							
06	8610	X	8203	-0-	-407	-0-	287	1	7235	2	Y	581	463	1			247
							42	4	639	9							
07	8897	X	8639	-0-	-258	-0-	307	1	7404	2	Y	778	780	1			245
							72	4	856	9							
08	8897	X	7736	-0-	-1161	-0-	276	1	6939	2	Y	434	536	1			143
							44	4	477	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1099	-0-	-420	-0-	102	1	905	3	Y	84	71	0			41
							92	9									
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	97	1	921	3	Y	89	107	0			23
							98	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	3	Y	105	106	0			22
							116	9									
06	1050	N	446	-0-	-604	-0-	400	2	46	9	Y	42	57	0			7
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1061	2	144	9	Y	131	86	0			52
08	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			Y	-0-	32	0			20

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	300	1	2664	3	Y	79	81	0			39
							87	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	271	1	2574	3	Y	107	119	0			27
							118	9									
05	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	266	1	2374	3	Y	113	116	0			24
							124	9									
06	2850	X	1955	-0-	-895	-0-	1802	2	153	9	Y	139	110	0			53
*07	2945	X	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

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	170	1	1510	3	Y	80	87	0			39
							88	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	175	1	1662	3	Y	85	102	0			22
							94	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	171	1	1529	3	Y	65	73	0			14
							72	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1468	2	69	9	Y	63	51	0			26
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1507	2	99	9	Y	90	83	0			33
08	1550	N	934	-0-	-616	-0-	919	2	15	9	Y	14	32	0			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	949	-0-	-167	-0-	88	1	784	3	Y	70	92	0			34
							77	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	94	1	893	3	Y	93	103	0			24
							102	9									
05	1209	N	966	-0-	-243	-0-	89	1	796	3	Y	74	82	0			16
							81	9									
06	930	N	649	-0-	-281	-0-	599	2	50	9	Y	45	49	0			12
07	1116	N	5	-0-	-1111	-0-	5	2			Y	-0-	12	0			-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1032	2	47	9	Y	43	37	0			6

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	8	8	1			-0-
							3	4	9	9							
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	959	X	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	Y	67	44	1			23
							1	4	74	9							
07	3100	N	3735	-0-	635	635	148	1	3522	2	Y	24	42	1			5
							39	4	26	9							
08	3995	X	3360	-0-	-635	-0-	171	1	3189	2	Y	-0-	5	1			-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
03	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	214	1	1907	3	Y	65	54	0			32
							72	9									
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	213	1	2017	3	Y	89	98	0			23
							98	9									
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	178	1	1593	3	Y	55	66	0			12
							61	9									
06	2130	N	1598	-0-	-532	-0-	1552	2	46	9	Y	42	43	0			11
07	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	1777	2	85	9	Y	77	83	0			5
08	1829	N	881	-0-	-948	-0-	866	2	15	9	Y	14	17	0			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	Y	2	1	1			1
							8	4	2	9							
04	510	N	14	-0-	-496	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	15	1	276	3	Y	23	15	1			8
							8	4	25	9							
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	632	2	Y	101	98	1			11
							4	4	111	9							
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	Y	69	47	1			33
							4	4	76	9							
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	45	69	1			9
							3	4	50	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
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	28	1	680	2	Y	133	93	1			40
							2	4	146	9							
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	190	220	1			10
							2	4	209	9							
08	137	X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	9	18	1			1
							10	9									

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	260	1	2309	3	Y	391	431	0			192
							430	9									
04	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	243	1	2307	3	Y	387	480	0			99
							426	9									
05	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	253	1	2266	3	Y	354	377	0			76
							389	9									
06	3060	X	2564	-0-	-496	-0-	2164	2	400	9	Y	364	296	0			144
07	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2219	2	587	9	Y	534	497	0			181
08	3069	X	635	-0-	-2434	-0-	604	2	31	9	Y	28	115	0			94

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
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	168	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	183	3	143	9	Y	130	56	1			76
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	446	3	209	9	Y	190	166	1			100
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	77	1	114	2	Y	179	213	1			66
							197	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	69	79	1			56
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1083	2	21	9	Y	19	75	1			-0-

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
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	264	1	2343	3	Y	126	72	0			62
							139	9									
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	3	Y	93	131	0			24
							102	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	Y	71	80	0			15
							78	9									
06	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1306	2	53	9	Y	48	41	0			22
07	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1233	2	100	9	Y	91	81	0			32
08	1674	N	375	-0-	-1299	-0-	364	2	11	9	Y	10	27	0			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	667	3	279	9	Y	254	172	1			179
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	703	3	220	9	Y	200	262	1			117
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	841	3	173	9	Y	157	191	1			83
06	930	N	489	-0-	-441	-0-	126	1	186	2	Y	161	154	1			90
							177	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	163	1	1037	2	Y	108	126	1			72
							119	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1457	2	114	9	Y	104	176	1			-0-

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
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	72	1	2841	3	Y	436	439	1			62
							20	4	480	9							
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	1993	3	Y	307	333	1			36
							15	4	338	9							
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	45	1	1608	3	Y	275	262	1			49
							14	4	303	9							
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	Y	-0-	49	1			-0-
							1	4									
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	181	1	1606	3	Y	42	49	0			20
							46	9									
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	151	1	1431	3	Y	35	46	0			9
							39	9									
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	141	1	1261	3	Y	37	38	0			8
							41	9									
06	1770	N	1491	-0-	-279	-0-	1444	2	47	9	Y	43	38	0			13
07	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	1112	2	47	9	Y	43	51	0			5
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	3	0			2

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	693	3	132	9	N	120	162	1			85
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1278	3	139	9	N	126	137	1			74
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	721	3	94	9	N	85	114	1			45
06	810	N	278	-0-	-532	-0-	71	1	105	2	N	93	91	1			47
							102	9									
07	1457	N	959	-0-	-498	-0-	114	1	723	2	N	111	97	1			61
							122	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1034	2	66	9	N	60	121	1			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	4663	-0-	1663	1663	115	1	4510	3	Y	3	3	1			-0-
							35	4	3	9							
05	3100	N	8070	-0-	4970	6633	220	1	7815	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
06	3000	N	6586	-0-	3586	10219	261	1	6308	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	15906	X	5687	-0-	-10219	-0-	226	1	5402	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	233	1	4363	2	Y	11	9	1			2
							12	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	32	0	-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	78	3	114	9	Y	104	43	1	61
05	682	N	285	-0-	-397	-0-	168	3	117	9	Y	106	111	1	56
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	118	1	175	2	Y	139	116	1	79
							153	9							
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	130	1	823	2	Y	82	101	1	60
							90	9							
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	908	2	87	9	Y	79	139	1	-0-

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	EOM BALANCE
03	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	432	1	3842	3	Y	85	101	0	42
							94	9							
04	4890	X	4346	-0-	-544	-0-	405	1	3841	3	Y	91	110	0	23
							100	9							
05	5053	X	3812	-0-	-1241	-0-	376	1	3360	3	Y	69	77	0	15
							76	9							
06	4890	X	3352	-0-	-1538	-0-	3272	2	80	9	Y	73	58	0	30
07	5053	X	1607	-0-	-3446	-0-	1567	2	40	9	Y	36	66	0	-0-
08	4495	X	3803	-0-	-692	-0-	3768	2	35	9	Y	32	26	0	6

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	EOM BALANCE
03	1364	N	913	-0-	-451	-0-	81	1	721	3	Y	101	93	0	50
							111	9							
04	1020	N	702	-0-	-318	-0-	60	1	565	3	Y	70	102	0	18
							77	9							
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	63	1	562	3	Y	66	70	0	14
							73	9							
06	870	N	535	-0-	-335	-0-	465	2	70	9	Y	64	62	0	16
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	723	2	131	9	Y	119	94	0	41
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	934	2	57	9	Y	52	65	0	28

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	219	1	4006	3	Y	75	63	1	28
							118	4	83	9					
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	232	1	4344	3	Y	44	60	1	12
							88	4	48	9					
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	245	1	4618	3	Y	84	66	1	30
							99	4	92	9					
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	Y	39	47	1	22
							3	4	43	9					
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	25	1	610	2	Y	43	47	1	18
							6	4	47	9					
08	985	X	985	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	97	96	1	19
							5	4	107	9					

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	2170	X	2165	-0-	-5	-0-	180	1	1603	3	N	347	360	0	171
							382	9							
04	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	159	1	1511	3	N	322	411	0	82
							354	9							
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	177	1	1583	3	N	309	325	0	66
							340	9							
06	2100	N	1621	-0-	-479	-0-	1367	2	254	9	N	231	231	0	66
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1411	2	479	9	N	435	323	0	178
08	2108	N	21	-0-	-2087	-0-	21	2			N	-0-	110	0	67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	80	1	3161	3	Y	274	319	1			39
							22	4	301	9							
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	84	1	3301	3	Y	283	289	1			33
							26	4	311	9							
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	93	1	3285	3	Y	326	301	1			58
							29	4	359	9							
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	58	1			1
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	1	1			1

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	286	1	7375	3	Y	234	207	1			115
							257	9									
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	327	1	6994	3	Y	214	150	1			179
							235	9									
05	8246	X	7465	-0-	-781	-0-	345	1	6859	3	Y	237	181	1			235
							261	9									
06	7980	X	1717	-0-	-6263	-0-	132	1	1487	2	Y	89	182	1			142
							98	9									
07	8246	X	106	-0-	-8140	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					142
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	1	65	1			78

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	Y	64	72	0			31
							70	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	55	72	0			14
							61	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	80	1	713	3	Y	114	104	0			24
							125	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	491	2	96	9	Y	87	79	0			32
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	275	2	45	9	Y	41	69	0			4
08	930	N	701	-0-	-229	-0-	662	2	39	9	Y	35	31	0			8

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

03	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	179	1	1595	3	Y	112	131	0			55
							123	9									
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	163	1	1545	3	Y	109	136	0			28
							120	9									
05	2170	N	1839	-0-	-331	-0-	174	1	1552	3	Y	103	109	0			22
							113	9									
06	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1380	2	80	9	Y	73	72	0			23
07	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1472	2	187	9	Y	170	104	0			89
08	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	1141	2	44	9	Y	40	71	0			58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	255	1	6574	3	Y	51	68	1			25
							56	9									
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	240	1	5136	3	Y	42	32	1			35
							46	9									
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	298	1	5926	3	Y	40	35	1			40
							44	9									
06	6030	X	1679	-0-	-4351	-0-	137	1	1540	2	Y	2	25	1			17
							2	9									
07	6231	X	478	-0-	-5753	-0-	60	1	418	2	Y	-0-					17
08	6231	X	287	-0-	-5944	-0-	18	1	269	2	Y	-0-	8	1			9

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
03	4185	X	2901	-0-	-1284	-0-	286	1	2546	3	Y	63	66	0			31
							69	9									
04	4050	X	2948	-0-	-1102	-0-	275	1	2605	3	Y	62	77	0			16
							68	9									
05	4185	X	2173	-0-	-2012	-0-	215	1	1921	3	Y	34	43	0			7
							37	9									
06	2970	X	2496	-0-	-474	-0-	2440	2	56	9	Y	51	39	0			19
07	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	2353	2	78	9	Y	71	74	0			16
08	3038	X	2153	-0-	-885	-0-	2125	2	28	9	Y	25	32	0			9

FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	603	2	112	9	Y	102	92	0			10
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	6	0			4

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
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	143	1	5650	3	Y	172	197	1			24
							47	4	189	9							
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	121	1	4747	3	Y	137	145	1			16
							44	4	151	9							
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	150	1	5323	3	Y	156	144	1			28
							56	4	172	9							
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	197	1	4757	2	Y	141	142	1			27
							13	4	155	9							
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	181	1	4329	2	Y	110	119	1			18
							47	4	121	9							
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	221	1	4137	2	Y	-0-	17	1			-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
03	1829	N	1235	-0-	-594	-0-	101	1	900	3	Y	213	108	0			105
							234	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	151	1	1430	3	Y	325	347	0			83
							358	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	175	1	1564	3	Y	285	307	0			61
							314	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1499	2	305	9	Y	277	231	0			107
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1561	2	436	9	Y	396	368	0			135
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2168	2	218	9	Y	198	229	0			104

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
03	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	145	1	1285	3	N	258	342	0			127
							284	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	141	1	1333	3	N	250	313	0			64
							275	9									
05	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	148	1	1319	3	N	216	234	0			46
							238	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1443	2	279	9	N	254	199	0			101
07	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1008	2	268	9	N	244	298	0			47
08	1705	N	101	-0-	-1604	-0-	50	2	51	9	N	46	63	0			30

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
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	336	1	6129	3	N	380	297	1			142
							179	4	418	9							
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	267	1	5005	3	N	279	345	1			76
							145	4	307	9							
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	277	1	5220	3	N	294	265	1			105
							160	4	323	9							
06	4200	X	3835	-0-	-365	-0-	133	1	3358	2	N	295	287	1			113
							19	4	325	9							
07	4340	X	2741	-0-	-1599	-0-	101	1	2436	2	N	164	227	1			50
							24	4	180	9							
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	1	47	1			4

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B	DENY	1614	-0-	1614	1614	56	1	1414	2	N	124	120	0			38
							8	4	136	9							
07	14B	DENY	1770	-0-	1770	3384	65	1	1569	2	N	110	96	1			52
							15	4	121	9							
08	14B	DENY	2114	-0-	2114	5498	75	1	1886	2	N	128	132	1			48
							12	4	141	9							

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
03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	440	1	8026	3	N	365	273	1			137
							244	4	402	9							
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	262	1	4913	3	N	184	271	1			50
							149	4	202	9							
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	267	1	5033	3	N	206	183	1			73
							161	4	227	9							
*06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	114	1	2871	2	N	139	132	7			47
							16	4	153	9							
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	91	1	2202	2	N	100	104	1			43
							21	4	110	9							
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	97	1	2453	2	N	117	97	1			63
							16	4	129	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	397	1	7238	3	Y	740	521	1			277
							213	4	814	9							
04	7350	X	5505	-0-	-1845	-0-	257	1	4808	3	Y	272	475	1			74
							141	4	299	9							
05	7409	X	4290	-0-	-3119	-0-	201	1	3792	3	Y	164	180	1			58
							117	4	180	9							
06	7350	X	4268	-0-	-3082	-0-	150	1	3780	2	Y	287	148	1			197
							22	4	316	9							
07	7595	X	5478	-0-	-2117	-0-	210	1	5064	2	Y	141	288	1			50
							49	4	155	9							
08	7595	X	6658	-0-	-937	-0-	235	1	5924	2	Y	419	315	1			154
							38	4	461	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1778	-0-	-702	-0-	168	1	1498	3	Y	102	116	0			50
							112	9									
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	248	1	2352	3	Y	254	239	0			65
							279	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	146	1	1306	3	Y	135	171	0			29
							149	9									
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2737	2	252	9	Y	229	145	0			113
07	2976	N	2120	-0-	-856	-0-	1859	2	261	9	Y	237	285	0			65
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1625	2	101	9	Y	92	103	0			54

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
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	101	1	898	3	Y	226	252	0			111
							249	9									
04	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	78	1	741	3	Y	318	348	0			81
							350	9									
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	235	1	2100	3	Y	294	312	0			63
							323	9									
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2377	2	230	9	Y	209	220	0			52
07	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			Y	-0-	52	0			-0-
08	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	54	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
08	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
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	150	1	1333	3	Y	132	134	0			65
							145	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	132	1	1248	3	Y	124	157	0			32
							136	9									
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	132	1	1179	3	Y	122	128	0			26
							134	9									
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1110	2	127	9	Y	115	94	0			47
07	1457	N	62	-0-	-1395	-0-	62	2			Y	-0-	47	0			-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1407	2	72	9	Y	65	47	0			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	123	1	1095	3	Y	153	179	0			75
							168	9									
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	141	1	1341	3	Y	199	223	0			51
							219	9									
05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	123	1	1096	3	Y	269	263	0			57
							296	9									
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1095	2	68	9	Y	62	93	0			26
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1401	2	376	9	Y	342	131	0			237
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1943	2	112	9	Y	102	240	0			99

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
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	102	1	910	3	Y	57	60	0			28
							63	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	99	1	935	3	Y	58	71	0			15
							64	9									
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	104	1	931	3	Y	52	56	0			11
							57	9									
06	1050	N	668	-0-	-382	-0-	609	2	59	9	Y	54	48	0			17
07	1147	N	385	-0-	-762	-0-	312	2	73	9	Y	66	57	0			26
08	1085	N	178	-0-	-907	-0-	155	2	23	9	Y	21	31	0			16

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
03	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	312	1	2773	3	Y	143	154	0			70
							157	9									
04	3480	X	3022	-0-	-458	-0-	272	1	2574	3	Y	160	189	0			41
							176	9									
05	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	273	1	2442	3	Y	129	142	0			28
							142	9									
06	3480	X	2533	-0-	-947	-0-	2370	2	163	9	Y	148	116	0			60
07	3596	X	2694	-0-	-902	-0-	2441	2	253	9	Y	230	206	0			84
08	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	2627	2	99	9	Y	90	126	0			48

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
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	225	1	2003	3	Y	81	89	0			40
							89	9									
04	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	181	1	1714	3	Y	78	98	0			20
							86	9									
05	2387	N	1447	-0-	-940	-0-	143	1	1279	3	Y	23	38	0			5
							25	9									
06	2250	N	1431	-0-	-819	-0-	1401	2	30	9	Y	27	17	0			15
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1920	2	146	9	Y	133	89	0			59
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	Y	29	62	0			26

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
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4047	3	Y	54	71	1			8
							35	4	59	9							
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	85	1	3328	3	Y	74	73	1			9
							32	4	81	9							
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	145	1	5143	3	Y	55	54	1			10
							57	4	61	9							
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	2	Y	42	48	1			4
							8	4	46	9							
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	167	1	3985	2	Y	1	5	1			-0-
							44	4	1	9							
08	985	X	985	-0-	-0-	-0-	50	1	935	2	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 #: 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
*07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	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

03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	89	1	3498	3	N	386	422	1			55
							27	4	425	9							
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	74	1	2889	3	N	335	351	1			39
							25	4	369	9							
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	80	1	2821	3	N	344	322	1			61
							27	4	378	9							
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	84	143	1			2
							1	4	92	9							
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	95	1	2277	2	N	229	187	1			44
							25	4	252	9							
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	43	1			1

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

03	3844	X	116	-0-	-3728	-0-	3	1	109	3	N	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
04	3720	X	1755	-0-	-1965	-0-	37	1	1467	3	N	216	191	1			25
							13	4	238	9							
05	124	X	44	-0-	-80	-0-	1	1	32	3	N	10	33	1			2
							11	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	1829	X	34	-0-	-1795	-0-	1	1	29	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1829	X	66	-0-	-1763	-0-	3	1	56	2	N	6	5	1			1
							7	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	132	1	5205	3	Y	574	507	1			67
							42	4	631	9							
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	110	1	3903	3	Y	483	464	1			86
							36	4	531	9							
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	71	1	1727	2	Y	337	362	1			61
							5	4	371	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	299	300	1			60
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	108	1	2016	2	Y	374	325	1			109
							411	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	120	1	4748	3	Y	340	412	1			48
							43	4	374	9							
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	121	1	4745	3	Y	330	340	1			38
							47	4	363	9							
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	112	1	3981	3	Y	280	268	1			50
							45	4	308	9							
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	17	1	661	3	Y	85	84	1			12
							5	4	94	9							
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-	12	1			-0-
							1	4									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	345	1	6447	2	Y	193	117	1			76
							1	4	212	9							

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
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	28	1	1109	3	Y	160	146	1			23
							8	4	176	9							
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	855	3	Y	111	121	1			13
							7	4	122	9							
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	3	Y	104	98	1			19
							10	4	114	9							
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	4	3	1			2
							3	4	4	9							
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	110	3	Y	29	23	1			8
							3	4	32	9							
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	84	3	Y	14	17	1			5
							3	4	15	9							
*06	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	32	-0-	32	32	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	100	-0-	100	132	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	14B	DENY	123	-0-	123	255	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	471	1	8602	3	Y	376	662	1			141
							257	4	414	9							
04	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	573	1	10729	3	Y	441	462	1			120
							319	4	485	9							
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	405	1	7641	3	Y	357	350	1			127
							240	4	393	9							
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	150	1	3773	2	Y	373	461	1			39
							22	4	410	9							
07	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	486	1	11726	2	Y	1	36	1			4
							114	4	1	9							
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	317	1	7974	2	Y	361	168	1			197
							51	4	397	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

03	806	X	326	-0-	-480	-0-	8	1	303	3	N	12	21	1			2
							2	4	13	9							
04	810	N	362	-0-	-448	-0-	8	1	332	3	N	17	17	1			2
							3	4	19	9							
05	868	N	417	-0-	-451	-0-	11	1	383	3	N	18	17	1			3
							3	4	20	9							
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	N	54	47	1			10
							1	4	59	9							
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	44	46	1			8
							4	4	48	9							
08	403	X	328	-0-	-75	-0-	14	1	270	2	N	40	36	1			12
							44	9									

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	15	26	1			6
							7	4	17	9							
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	14	16	1			4
							2	4	15	9							
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	13	10	1			3
							2	4	14	9							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	17	45	1			2
							2	4	19	9							
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	Y	28	27	1			3
							2	4	31	9							
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	29	27	1			5
							3	4	32	9							
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	48	44	1			9
							1	4	53	9							
07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	Y	40	42	1			7
							4	4	44	9							
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	36	32	1			11
							40	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	942	-0-	-453	-0-	21	1	846	3	Y	63	115	1			9
							6	4	69	9							
04	1440	X	1071	-0-	-369	-0-	24	1	927	3	Y	103	100	1			12
							7	4	113	9							
05	2449	X	1224	-0-	-1225	-0-	30	1	1067	3	Y	106	99	1			19
							10	4	117	9							
06	2370	X	1421	-0-	-949	-0-	55	1	1321	2	Y	38	56	1			1
							3	4	42	9							
07	2449	X	1011	-0-	-1438	-0-	40	1	960	2	Y	-0-	1	1			-0-
							11	4									
08	1209	X	853	-0-	-356	-0-	43	1	810	2	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
03	1395	X	473	-0-	-922	-0-	11	1	424	3	Y	32	57	1			5
							3	4	35	9							
04	1500	X	521	-0-	-979	-0-	11	1	451	3	Y	51	50	1			6
							3	4	56	9							
05	1550	X	597	-0-	-953	-0-	15	1	519	3	Y	53	50	1			9
							5	4	58	9							
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	102	1	2462	2	Y	247	207	1			49
							6	4	272	9							
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	95	1	2266	2	Y	223	232	1			40
							25	4	245	9							
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	102	1	1914	2	Y	199	178	1			61
							219	9									

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
03	T. A.		370	-0-	370	370	9	1	336	3	Y	21	19	1			3
							2	4	23	9							
04	T. A.		1701	-0-	1701	2071	36	1	1414	3	Y	218	196	1			25
							11	4	240	9							
05	T. A.		1937	-0-	1937	4008	46	1	1627	3	Y	226	211	1			40
							15	4	249	9							
06	T. A.		9241	-0-	9241	13249	320	1	7734	2	Y	1061	889	1			212
							20	4	1167	9							
07	T. A.		8546	-0-	8546	21795	298	1	7118	2	Y	956	996	1			172
							78	4	1052	9							
08	T. A.		7276	-0-	7276	29071	322	1	6011	2	Y	857	765	1			264
							943	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	X	338	-0-		-0-	-0-	8	1	311	3	Y	15	29	1			2
								2	4	17	9							
04	381	N	381	-0-		-0-	-0-	9	1	341	3	Y	25	24	1			3
								3	4	28	9							
05	432	N	432	-0-		-0-	-0-	11	1	392	3	Y	24	23	1			4
								3	4	26	9							
06	2068	N	2068	-0-		-0-	-0-	77	1	1854	2	Y	120	99	1			25
								5	4	132	9							
07	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	66	1	1583	2	Y	103	115	1			13
								17	4	113	9							
08	1458	X	1458	-0-		-0-	-0-	69	1	1291	2	Y	89	72	1			30
								98	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	43	1	1676	3	Y	107	98	1			15
								12	4	118	9							
04	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	47	1	1836	3	Y	174	169	1			20
								14	4	191	9							
05	2390	X	2390	-0-		-0-	-0-	60	1	2114	3	Y	180	168	1			32
								18	4	198	9							
06	11416	X	11416	-0-		-0-	-0-	416	1	10052	2	Y	838	703	1			167
								26	4	922	9							
07	9815	X	9815	-0-		-0-	-0-	360	1	8583	2	Y	707	784	1			90
								94	4	778	9							
08	6923	X	6923	-0-		-0-	-0-	323	1	6036	2	Y	513	475	1			128
								564	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	35	1	1367	3	Y	18	35	1			3
								10	4	20	9							
04	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	38	1	1497	3	Y	28	28	1			3
								12	4	31	9							
05	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	49	1	1723	3	Y	30	28	1			5
								16	4	33	9							
06	3000	N	8803	-0-		5803	5803	339	1	8198	2	Y	222	183	1			44
								22	4	244	9							
07	3100	N	7576	-0-		4476	10279	293	1	7000	2	Y	187	207	1			24
								77	4	206	9							
08	15353	X	5074	-0-		-10279	-0-	250	1	4683	2	Y	128	123	1			29
								141	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7208	X	7208	-0-		-0-	-0-	171	1	6729	3	Y	229	274	1			33
								56	4	252	9							
04	7680	X	6247	-0-		-1433	-0-	148	1	5802	3	Y	221	228	1			26
								54	4	243	9							
05	7936	X	5591	-0-		-2345	-0-	145	1	5141	3	Y	228	213	1			41
								54	4	251	9							
06	7680	X	5367	-0-		-2313	-0-	205	1	4953	2	Y	178	177	1			42
								13	4	196	9							
07	7409	X	7258	-0-		-151	-0-	279	1	6656	2	Y	227	222	1			47
								73	4	250	9							
08	7223	X	7026	-0-		-197	-0-	339	1	6342	2	Y	313	279	1			81
								1	4	344	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	137	1	5396	3	Y	410	485	1			58
							41	4	451	9							
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	121	1	4755	3	Y	372	387	1			43
							40	4	409	9							
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	140	1	4948	3	Y	404	375	1			72
							47	4	444	9							
06	3990	X	3068	-0-	-922	-0-	111	1	2694	2	Y	233	280	1			25
							7	4	256	9							
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	157	1	3758	2	Y	186	201	1			10
							41	4	205	9							
08	4123	X	73	-0-	-4050	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	10	1			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	114	1	4512	3	Y	228	285	1			32
							37	4	251	9							
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	141	1	5528	3	Y	296	294	1			34
							50	4	326	9							
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	141	1	5009	3	Y	316	294	1			56
							51	4	348	9							
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	187	1	4528	2	Y	275	271	1			60
							12	4	303	9							
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	223	1	5317	2	Y	303	307	1			56
							58	4	333	9							
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	253	1	4726	2	Y	264	252	1			68
							290	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	153	1	6038	3	Y	577	687	1			82
							47	4	635	9							
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	116	1	4574	3	Y	378	416	1			44
							40	4	416	9							
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	155	1	5490	3	Y	568	511	1			101
							54	4	625	9							
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	186	1	4511	2	Y	424	425	1			100
							12	4	466	9							
07	4867	X	4148	-0-	-719	-0-	153	1	3645	2	Y	282	325	1			57
							40	4	310	9							
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	296	1	5536	2	Y	549	463	1			143
							604	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	11450	-0-	-144	-0-	277	1	10924	3	Y	139	152	1			20
							96	4	153	9							
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	238	1	9340	3	Y	111	118	1			13
							91	4	122	9							
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	267	1	9461	3	Y	125	116	1			22
							104	4	138	9							
06	7500	X	6734	-0-	-766	-0-	263	1	6355	2	Y	90	92	1			20
							17	4	99	9							
07	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	453	1	10820	2	Y	69	78	1			11
							119	4	76	9							
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	519	1	9694	2	Y	76	73	1			14
							1	4	84	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	Z	3286	-0-	3286	3286	125	1	3143	2	N	-0-					-0-
							18	4									
*07	0	Z	2958	-0-	2958	6244	117	1	2814	2	N	-0-					-0-
							27	4									
08	0	Z	4157	-0-	4157	10401	158	1	3974	2	N	-0-					-0-
							25	4									

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	381	1	6950	3	Y	410	368	1			153
							204	4	451	9							
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	372	1	6979	3	Y	344	403	1			94
							204	4	378	9							
05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	457	1	8614	3	Y	454	386	1			162
							266	4	499	9							
*06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	66	1	1660	2	Y	184	172	7			62
							10	4	202	9							
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	77	1	1861	2	Y	167	152	1			77
							18	4	184	9							
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	79	1	2001	2	Y	161	179	1			59
							13	4	177	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

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

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	298	1	5447	3	Y	606	509	1			227
							156	4	667	9							
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	199	1	3732	3	Y	308	451	1			84
							107	4	339	9							
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	302	1	5695	3	Y	564	447	1			201
							172	4	620	9							
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	403	1	4216	2	Y	355	398	1			158
							25	4	391	9							
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	351	1	3478	2	Y	323	276	1			205
							36	4	355	9							
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	382	1	4041	2	Y	395	468	1			132
							27	4	435	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

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
03	12741	X	6557	-0-		-6184	-0-	303	1	5538	3	Y	508	377	1			190
								157	4	559	9							
04	10380	X	3208	-0-		-7172	-0-	148	1	2771	3	Y	192	330	1			52
								78	4	211	9							
05	10726	X	5811	-0-		-4915	-0-	264	1	4979	3	Y	382	298	1			136
								148	4	420	9							
06	6360	X	13	-0-		-6347	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	126	1			10
07	6572	X	10	-0-		-6562	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	9	1			1
08	6572	X	2175	-0-		-4397	-0-	172	1	1818	2	Y	157	126	1			32
								12	4	173	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5240	-0-		-1580	-0-	262	1	4790	3	Y	46	39	1			17
								137	4	51	9							
04	7890	X	4842	-0-		-3048	-0-	237	1	4431	3	Y	44	49	1			12
								126	4	48	9							
05	8153	X	5782	-0-		-2371	-0-	277	1	5219	3	Y	117	87	1			42
								157	4	129	9							
06	6570	X	4579	-0-		-1991	-0-	171	1	4303	2	Y	73	92	1			23
								25	4	80	9							
07	5239	X	4949	-0-		-290	-0-	195	1	4701	2	Y	6	26	1			3
								46	4	7	9							
08	5797	X	4355	-0-		-1442	-0-	165	1	4152	2	Y	11	3	1			11
								26	4	12	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2433	-0-		-47	-0-	120	1	2192	3	Y	51	44	1			19
								65	4	56	9							
04	2368	X	2368	-0-		-0-	-0-	114	1	2139	3	Y	47	53	1			13
								63	4	52	9							
05	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-	131	1	2468	3	Y	42	40	1			15
								77	4	46	9							
06	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-	90	1	2280	2	Y	44	43	1			16
								13	4	48	9							
07	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-	90	1	2167	2	Y	48	45	1			19
								21	4	53	9							
08	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	87	1	2193	2	Y	39	43	1			15
								14	4	43	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6408	X	6408	-0-		-0-	-0-	310	1	5664	3	Y	233	250	1			87
								178	4	256	9							
04	6510	X	5338	-0-		-1172	-0-	253	1	4743	3	Y	176	215	1			48
								148	4	194	9							
05	7353	X	7353	-0-		-0-	-0-	345	1	6506	3	Y	262	217	1			93
								214	4	288	9							
06	7105	X	7105	-0-		-0-	-0-	254	1	6406	2	Y	371	333	1			131
								37	4	408	9							
07	6803	X	6803	-0-		-0-	-0-	253	1	6117	2	Y	340	308	1			163
								59	4	374	9							
08	7745	X	7745	-0-		-0-	-0-	279	1	7034	2	Y	352	377	1			138
								45	4	387	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	Z	6185	-0-	6185	6185	221	1	5568	2	Y	331	317	7			126
							32	4	364	9							
07	0	Z	6347	-0-	6347	12532	236	1	5698	2	Y	325	284	1			167
							55	4	358	9							
08	0	Z	6964	-0-	6964	19496	255	1	6423	2	Y	223	334	1			56
							41	4	245	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	134	1	5297	3	Y	300	360	1			43
							41	4	330	9							
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	122	1	4795	3	Y	284	294	1			33
							41	4	312	9							
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	137	1	4854	3	Y	292	273	1			52
							47	4	321	9							
06	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	175	1	4241	2	Y	234	234	1			52
							11	4	257	9							
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	218	1	5199	2	Y	243	248	1			47
							57	4	267	9							
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	267	1	4993	2	Y	260	234	1			73
							286	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

03	8060	X	7740	-0-	-320	-0-	188	1	7426	3	Y	51	54	1			7
							70	4	56	9							
04	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	260	1	10233	3	Y	75	73	1			9
							107	4	83	9							
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	254	1	9022	3	Y	68	65	1			12
							106	4	75	9							
06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	319	1	7728	2	Y	42	44	1			10
							20	4	46	9							
07	8680	X	7975	-0-	-705	-0-	315	1	7517	2	Y	55	55	1			10
							82	4	61	9							
08	8680	X	7653	-0-	-1027	-0-	386	1	7211	2	Y	50	46	1			14
							1	4	55	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

03	7533	X	7328	-0-	-205	-0-	179	1	7038	3	Y	41	51	1			6
							66	4	45	9							
04	7200	X	6828	-0-	-372	-0-	167	1	6547	3	Y	42	43	1			5
							68	4	46	9							
05	7533	X	6814	-0-	-719	-0-	184	1	6511	3	Y	38	36	1			7
							77	4	42	9							
06	7290	X	6103	-0-	-1187	-0-	240	1	5815	2	Y	30	30	1			7
							15	4	33	9							
07	7533	X	5610	-0-	-1923	-0-	220	1	5253	2	Y	72	49	1			30
							58	4	79	9							
08	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	401	1	7502	2	Y	137	133	1			34
							1	4	151	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	148	1	5830	3	Y	38	51	1			5
							55	4	42	9							
04	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	137	1	5385	3	Y	29	31	1			3
							56	4	32	9							
05	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	150	1	5331	3	Y	33	30	1			6
							63	4	36	9							
06	5820	X	4893	-0-	-927	-0-	192	1	4639	2	Y	45	41	1			10
							12	4	50	9							
07	6014	X	5785	-0-	-229	-0-	228	1	5439	2	Y	53	53	1			10
							60	4	58	9							
08	6014	X	5413	-0-	-601	-0-	272	1	5082	2	Y	54	50	1			14
							59	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
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	110	1	4340	3	Y	277	340	1			39
							34	4	305	9							
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	111	1	4378	3	Y	281	287	1			33
							38	4	309	9							
05	4867	X	4560	-0-	-307	-0-	115	1	4083	3	Y	293	274	1			52
							40	4	322	9							
06	4710	X	3255	-0-	-1455	-0-	120	1	2910	2	Y	197	203	1			46
							8	4	217	9							
07	4867	X	4425	-0-	-442	-0-	165	1	3941	2	Y	251	260	1			37
							43	4	276	9							
08	4867	X	3398	-0-	-1469	-0-	163	1	3048	2	Y	170	161	1			46
							187	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.		7075	-0-	7075	7081	180	1	6400	3	Y	390	320	1			70
							66	4	429	9							
06	T. A.		3306	-0-	3306	10387	122	1	2947	2	Y	208	234	1			44
							8	4	229	9							
07	T. A.		5162	-0-	5162	15549	88	1	2112	2	Y	2672	1376	1			1340
							23	4	2939	9							
08	T. A.		3619	-0-	3619	19168	101	1	1886	2	Y	1484	2688	1			136
							1632	9									

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	6820	X	6407	-0-	-413	-0-	157	1	6203	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
04	7200	X	4966	-0-	-2234	-0-	122	1	4802	3	Y	1	1	1			-0-
							41	4	1	9							
05	5983	X	3902	-0-	-2081	-0-	106	1	3760	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
06	6210	X	3534	-0-	-2676	-0-	140	1	3385	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	6417	X	2818	-0-	-3599	-0-	104	1	2482	2	Y	186	131	1			55
							27	4	205	9							
08	6417	X	2163	-0-	-4254	-0-	98	1	1837	2	Y	207	240	1			22
							228	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14880	X	14284	-0-	-596	-0-	690	1	12587	3	Y	569	529	1			213
							381	4	626	9							
04	15750	X	13152	-0-	-2598	-0-	624	1	11700	3	Y	432	527	1			118
							353	4	475	9							
05	16275	X	13951	-0-	-2324	-0-	655	1	12356	3	Y	497	438	1			177
							393	4	547	9							
06	15750	X	10142	-0-	-5608	-0-	366	1	9242	2	Y	437	488	1			126
							53	4	481	9							
07	14508	X	9502	-0-	-5006	-0-	361	1	8704	2	Y	321	265	1			182
							84	4	353	9							
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	576	1	14498	2	Y	598	560	1			220
							92	4	658	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
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	557	1	10163	3	Y	378	324	1			141
							287	4	416	9							
04	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	484	1	9077	3	Y	279	344	1			76
							256	4	307	9							
05	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	494	1	9313	3	Y	368	313	1			131
							277	4	405	9							
06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	329	1	8287	2	Y	433	409	1			155
							48	4	476	9							
07	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	315	1	7598	2	Y	379	330	1			204
							74	4	417	9							
08	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	451	1	11355	2	Y	434	483	1			155
							72	4	477	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	567	1	10350	3	Y	566	554	1			212
							315	4	623	9							
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	526	1	9862	3	Y	498	574	1			136
							299	4	548	9							
05	12865	X	11970	-0-	-895	-0-	556	1	10477	3	Y	547	488	1			195
							335	4	602	9							
06	12450	X	9908	-0-	-2542	-0-	353	1	8899	2	Y	550	547	1			198
							51	4	605	9							
07	12865	X	7709	-0-	-5156	-0-	286	1	6905	2	Y	410	451	1			157
							67	4	451	9							
08	11966	X	11230	-0-	-736	-0-	403	1	10146	2	Y	560	503	1			214
							65	4	616	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
03	12710	X	10719	-0-	-1991	-0-	260	1	10233	3	Y	119	159	1			17
							95	4	131	9							
04	14280	X	10674	-0-	-3606	-0-	259	1	10171	3	Y	126	128	1			15
							105	4	139	9							
05	12338	X	10925	-0-	-1413	-0-	292	1	10346	3	Y	151	139	1			27
							121	4	166	9							
06	11940	X	9966	-0-	-1974	-0-	386	1	9328	2	Y	206	190	1			43
							25	4	227	9							
07	11067	X	10466	-0-	-601	-0-	411	1	9811	2	Y	124	147	1			20
							108	4	136	9							
08	11036	X	8934	-0-	-2102	-0-	453	1	8478	2	Y	2	22	1			-0-
							1	4	2	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	238	1	9392	3	Y	189	243	1			27
							82	4	208	9							
04	11430	X	10053	-0-	-1377	-0-	244	1	9572	3	Y	131	143	1			15
							93	4	144	9							
05	11811	X	10471	-0-	-1340	-0-	279	1	9896	3	Y	170	155	1			30
							109	4	187	9							
06	11400	X	9274	-0-	-2126	-0-	361	1	8726	2	Y	149	142	1			37
							23	4	164	9							
07	11377	X	7657	-0-	-3720	-0-	299	1	7136	2	Y	131	149	1			19
							78	4	144	9							
08	10478	X	7523	-0-	-2955	-0-	382	1	7136	2	Y	4	23	1			-0-
							1	4	4	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	12153	-0-	-3099	-0-	294	1	11591	3	Y	150	188	1			21
							103	4	165	9							
04	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	328	1	12884	3	Y	146	150	1			17
							128	4	161	9							
05	15469	X	14606	-0-	-863	-0-	392	1	13883	3	Y	159	148	1			28
							156	4	175	9							
06	14970	X	9523	-0-	-5447	-0-	372	1	9002	2	Y	114	124	1			18
							24	4	125	9							
07	15469	X	15273	-0-	-196	-0-	601	1	14343	2	Y	156	139	1			35
							157	4	172	9							
08	14601	X	13752	-0-	-849	-0-	694	1	12971	2	Y	78	109	1			4
							1	4	86	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	11906	-0-		-3687		-0-	287	1	11293	3	Y	207	252	1			29
									98	4	228	9							
04	13350	X	11933	-0-		-1417		-0-	287	1	11264	3	Y	248	248	1			29
									109	4	273	9							
05	13330	X	11868	-0-		-1462		-0-	313	1	11090	3	Y	313	286	1			56
									121	4	344	9							
06	12300	X	6907	-0-		-5393		-0-	272	1	6581	2	Y	34	80	1			10
									17	4	37	9							
07	12462	X	8538	-0-		-3924		-0-	339	1	8089	2	Y	19	28	1			1
									89	4	21	9							
08	12338	X	7944	-0-		-4394		-0-	403	1	7540	2	Y	-0-	1	1			-0-
									1	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20522	X	14619	-0-		-5903		-0-	353	1	13924	3	Y	203	247	1			29
									119	4	223	9							
04	19860	X	10359	-0-		-9501		-0-	251	1	9881	3	Y	121	136	1			14
									94	4	133	9							
05	20522	X	18000	-0-		-2522		-0-	482	1	17091	3	Y	221	196	1			39
									184	4	243	9							
06	19620	X	12120	-0-		-7500		-0-	474	1	11474	2	Y	129	138	1			30
									30	4	142	9							
07	17794	X	15162	-0-		-2632		-0-	596	1	14227	2	Y	166	170	1			26
									156	4	183	9							
08	18011	X	16702	-0-		-1309		-0-	843	1	15770	2	Y	80	101	1			5
									1	4	88	9							

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37200	X	28784	-0-		-8416		-0-	1409	1	25723	3	Y	815	749	1			305
									755	4	897	9							
04	30930	X	26890	-0-		-4040		-0-	1291	1	24195	3	Y	634	766	1			173
									707	4	697	9							
05	31961	X	29074	-0-		-2887		-0-	1386	1	26133	3	Y	682	612	1			243
									805	4	750	9							
06	30930	X	24914	-0-		-6016		-0-	914	1	23055	2	Y	739	702	1			280
									132	4	813	9							
07	30814	X	26785	-0-		-4029		-0-	1023	1	24682	2	Y	764	684	1			360
									240	4	840	9							
08	29078	X	26782	-0-		-2296		-0-	986	1	24821	2	Y	743	817	1			286
									158	4	817	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34100	X	28835	-0-		-5265		-0-	1408	1	25702	3	Y	872	802	1			326
									766	4	959	9							
04	31350	X	26961	-0-		-4389		-0-	1291	1	24193	3	Y	690	828	1			188
									718	4	759	9							
05	32302	X	29051	-0-		-3251		-0-	1380	1	26016	3	Y	764	680	1			272
									815	4	840	9							
06	30270	X	25049	-0-		-5221		-0-	919	1	23182	2	Y	741	724	1			289
									133	4	815	9							
07	29109	X	26699	-0-		-2410		-0-	1022	1	24656	2	Y	711	661	1			339
									239	4	782	9							
08	29047	X	26811	-0-		-2236		-0-	989	1	24905	2	Y	690	767	1			262
									158	4	759	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27900	X	20811	-0-		-7089		-0-	1023	1	18665	3	Y	503	465	1			188
									570	4	553	9							
04	22620	X	19000	-0-		-3620		-0-	914	1	17133	3	Y	393	474	1			107
									521	4	432	9							
05	23374	X	19959	-0-		-3415		-0-	962	1	18150	3	Y	242	263	1			86
									581	4	266	9							
06	22620	X	16901	-0-		-5719		-0-	638	1	16084	2	Y	79	98	1			67
									92	4	87	9							
07	21607	X	18420	-0-		-3187		-0-	708	1	17089	2	Y	415	291	1			191
									166	4	457	9							
08	20801	X	18723	-0-		-2078		-0-	693	1	17457	2	Y	420	450	1			161
									111	4	462	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82584	X	59688	-0-		-22896		-0-	2847	1	51952	3	Y	3038	2972	1			1137
									1547	4	3342	9							
04	55770	X	52691	-0-		-3079		-0-	2469	1	46263	3	Y	2352	2848	1			641
									1372	4	2587	9							
05	57629	X	50427	-0-		-7202		-0-	2334	1	44021	3	Y	2450	2218	1			873
									1377	4	2695	9							
06	55770	X	38811	-0-		-16959		-0-	1394	1	35156	2	Y	1872	1981	1			764
									202	4	2059	9							
07	57629	X	41120	-0-		-16509		-0-	1534	1	37020	2	Y	2006	1823	1			947
									359	4	2207	9							
08	57629	X	39629	-0-		-18000		-0-	1423	1	35818	2	Y	1964	2169	1			742
									228	4	2160	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79670	X	65648	-0-		-14022		-0-	3081	1	56230	3	Y	4305	4231	1			1611
									1601	4	4736	9							
04	56877	X	56877	-0-		-0-		-0-	2633	1	49333	3	Y	3193	3934	1			870
									1399	4	3512	9							
05	57164	X	54920	-0-		-2244		-0-	2513	1	47381	3	Y	3279	2981	1			1168
									1419	4	3607	9							
06	55320	X	40116	-0-		-15204		-0-	1421	1	35840	2	Y	2408	2556	1			1020
									206	4	2649	9							
07	57164	X	43882	-0-		-13282		-0-	1612	1	38898	2	Y	2723	2455	1			1288
									377	4	2995	9							
08	57164	X	42257	-0-		-14907		-0-	1492	1	37559	2	Y	2697	2967	1			1018
									239	4	2967	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79856	X	59329	-0-		-20527		-0-	2833	1	51697	3	Y	2926	2155	1			1095
									1580	4	3219	9							
04	55500	X	54455	-0-		-1045		-0-	2399	1	44940	3	Y	5225	4896	1			1424
									1368	4	5748	9							
05	57350	X	50918	-0-		-6432		-0-	2370	1	44686	3	Y	2208	2846	1			786
									1433	4	2429	9							
06	55500	X	38965	-0-		-16535		-0-	1403	1	35377	2	Y	1802	1856	1			732
									203	4	1982	9							
07	57350	X	42092	-0-		-15258		-0-	1574	1	37982	2	Y	1970	1774	1			928
									369	4	2167	9							
08	57350	X	41079	-0-		-16271		-0-	1479	1	37238	2	Y	1932	2131	1			729
									237	4	2125	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71238	X	51578	-0-	-19660	-0-	2434	1	44430	3	Y	3096	3066	1			1158
							1308	4	3406	9							
04	50010	X	44964	-0-	-5046	-0-	2095	1	39245	3	Y	2248	2793	1			613
							1151	4	2473	9							
05	51677	X	46163	-0-	-5514	-0-	2127	1	40119	3	Y	2433	2179	1			867
							1241	4	2676	9							
06	50010	X	34832	-0-	-15178	-0-	1241	1	31308	2	Y	1912	2001	1			778
							180	4	2103	9							
07	51677	X	37007	-0-	-14670	-0-	1369	1	33043	2	Y	2067	1871	1			974
							321	4	2274	9							
08	51584	X	35640	-0-	-15944	-0-	1269	1	31955	2	Y	2012	2227	1			759
							203	4	2213	9							

STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120683	X	93067	-0-	-27616	-0-	2065	1	81365	3	Y	8277	9356	1			1174
							532	4	9105	9							
04	116790	X	79265	-0-	-37525	-0-	1777	1	69832	3	Y	6499	6916	1			757
							507	4	7149	9							
05	120683	X	75100	-0-	-45583	-0-	1872	1	66382	3	Y	5727	5462	1			1022
							546	4	6300	9							
06	92220	X	65777	-0-	-26443	-0-	2410	1	58297	2	Y	4469	4676	1			815
							154	4	4916	9							
07	93062	X	56553	-0-	-36509	-0-	2093	1	49967	2	Y	3586	3758	1			643
							548	4	3945	9							
08	93062	X	52485	-0-	-40577	-0-	2463	1	46054	2	Y	3604	3320	1			927
							4	4	3964	9							

STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138364	X	138364	-0-	-0-	-0-	3072	1	121064	3	Y	12121	11482	1			1719
							895	4	13333	9							
04	131850	X	119180	-0-	-12670	-0-	2697	1	105978	3	Y	8758	9457	1			1020
							871	4	9634	9							
05	136245	X	103568	-0-	-32677	-0-	2593	1	91938	3	Y	7438	7131	1			1327
							855	4	8182	9							
06	131850	X	88283	-0-	-43567	-0-	3254	1	78720	2	Y	5547	5871	1			1003
							207	4	6102	9							
07	136245	X	76207	-0-	-60038	-0-	2849	1	68024	2	Y	4171	4414	1			760
							746	4	4588	9							
08	136245	X	69112	-0-	-67133	-0-	3279	1	61307	2	Y	4110	3817	1			1053
							5	4	4521	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
03	101773	X	45583	-0-	-56190	-0-	1051	1	41397	3	Y	2561	2854	1			363
							318	4	2817	9							
04	57210	X	36391	-0-	-20819	-0-	845	1	33187	3	Y	1887	2030	1			220
							283	4	2076	9							
05	46872	X	31189	-0-	-15683	-0-	799	1	28313	3	Y	1640	1567	1			293
							273	4	1804	9							
06	44100	X	26538	-0-	-17562	-0-	990	1	23956	2	Y	1390	1427	1			256
							63	4	1529	9							
07	45570	X	23308	-0-	-22262	-0-	878	1	20961	2	Y	1126	1184	1			198
							230	4	1239	9							
08	45570	X	4678	-0-	-40892	-0-	224	1	4186	2	Y	244	433	1			9
							268	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115537	X	41094	-0-		-74443	-0-	939	1	37013	3	Y	2593	2895	1			368
								290	4	2852	9							
04	53220	X	34512	-0-		-18708	-0-	796	1	31276	3	Y	1970	2109	1			229
								273	4	2167	9							
05	45012	X	30934	-0-		-14078	-0-	788	1	27939	3	Y	1755	1671	1			313
								276	4	1931	9							
06	39780	X	26073	-0-		-13707	-0-	971	1	23496	2	Y	1404	1464	1			253
								62	4	1544	9							
07	41106	X	23096	-0-		-18010	-0-	868	1	20729	2	Y	1156	1206	1			203
								227	4	1272	9							
08	41106	X	11018	-0-		-30088	-0-	528	1	9869	2	Y	564	613	1			154
								1	4	620	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237243	X	128160	-0-		-109083	-0-	3051	1	120223	3	Y	3585	4318	1			508
								942	4	3944	9							
04	229590	X	124962	-0-		-104628	-0-	2983	1	117201	3	Y	3415	3525	1			398
								1021	4	3757	9							
05	222270	X	127481	-0-		-94789	-0-	3360	1	119142	3	Y	3459	3240	1			617
								1174	4	3805	9							
06	177330	X	114472	-0-		-62858	-0-	4442	1	107455	2	Y	2084	2344	1			357
								283	4	2292	9							
07	174282	X	100917	-0-		-73365	-0-	3936	1	93960	2	Y	1809	1644	1			522
								1031	4	1990	9							
08	129115	X	93252	-0-		-35863	-0-	4612	1	86221	2	Y	2193	2214	1			501
								7	4	2412	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		135956	-0-		135956	145929	2856	1	112552	3	Y	17940	15860	1			2544
								814	4	19734	9							
04	0		126158	-0-		126158	272087	2729	1	107220	3	Y	13952	14870	1			1626
								862	4	15347	9							
05	375485	X	103398	-0-		-272087	-0-	2501	1	88667	3	Y	10385	10158	1			1853
								806	4	11424	9							
*06	115500	X	73416	-0-		-42084	-0-	2549	1	61661	2	Y	8222	8566	1			1509
								162	4	9044	9							
*07	119350	X	47096	-0-		-72254	-0-	1677	1	40023	2	Y	4506	4760	1			1255
								439	4	4957	9							
08	119350	X	58536	-0-		-60814	-0-	2673	1	49984	2	Y	5341	5368	1			1228
								4	4	5875	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164254	X	164254	-0-		-0-	-0-	3375	1	133007	3	N	24464	21414	1			3469
								962	4	26910	9							
04	144400	X	144400	-0-		-0-	-0-	3028	1	118985	3	N	19483	20685	1			2267
								956	4	21431	9							
05	119637	X	117687	-0-		-1950	-0-	2762	1	97941	3	N	14630	14287	1			2610
								891	4	16093	9							
06	132930	X	78883	-0-		-54047	-0-	2628	1	63560	2	N	11389	12028	1			1971
								167	4	12528	9							
07	137361	X	65226	-0-		-72135	-0-	2206	1	52667	2	N	8886	9748	1			1109
								578	4	9775	9							
08	54963	X	54963	-0-		-0-	-0-	2528	1	47263	2	N	4698	4396	1			1411
								4	4	5168	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	119583	X	NO RPT	-0-	-119583	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DELQ PR		69606	-0-	69606	69606	2640	1	63868	2	Y	2664	2773	1	505
							168	4	2930	9					
07	137299	X	52307	-0-	-84992	-0-	1995	1	47619	2	Y	1974	2163	1	316
							522	4	2171	9					
08	137299	X	56294	-0-	-81005	-0-	2674	1	49989	2	Y	3297	2686	1	927
							4	4	3627	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251

02	0		10610	-0-	10610	10610	431	1	9629	3	Y	352	235	1	117
							163	4	387	9					
03	0		176105	-0-	176105	186715	4134	1	162892	3	Y	6978	6106	0	989
							1403	4	7676	9					
04	0		168463	-0-	168463	355178	3972	1	156091	3	Y	6278	6535	0	732
							1494	4	6906	9					
05	509890	X	154712	-0-	-355178	-0-	4045	1	143426	3	Y	5171	4980	0	923
							1553	4	5688	9					
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					

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	399	1	2160	2	N	-0-			19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			19
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	415	1	7609	2	N	-0-			19
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	990	1	8549	2	N	-0-			19
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	986	1	7692	2	N	-0-			19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

03	6913	X	5919	-0-	-994	-0-	1072	1	4847	2	Y	-0-			2
04	6690	X	5216	-0-	-1474	-0-	1108	1	4108	2	Y	-0-			2
05	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	1026	1	4586	2	Y	-0-			2
06	6090	X	5013	-0-	-1077	-0-	878	1	4135	2	Y	-0-			2
07	6293	X	4844	-0-	-1449	-0-	1047	1	3797	2	Y	-0-			2
08	5921	X	4742	-0-	-1179	-0-	1051	1	3691	2	Y	-0-			2

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

03	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	566	1	2558	2	Y	-0-			1
04	3420	X	2802	-0-	-618	-0-	595	1	2207	2	Y	-0-			1
05	3503	X	3002	-0-	-501	-0-	549	1	2453	2	Y	-0-			1
06	3360	X	2748	-0-	-612	-0-	481	1	2267	2	Y	-0-			1
07	3410	X	2726	-0-	-684	-0-	589	1	2137	2	Y	-0-			1
08	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	589	1	2067	2	Y	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 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
03	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	651	1	2944	2	Y	-0-					1
04	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	684	1	2537	2	Y	-0-					1
05	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	627	1	2806	2	Y	-0-					1
06	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	541	1	2548	2	Y	-0-					1
07	3720	X	2310	-0-	-1410	-0-	499	1	1811	2	Y	-0-					1
08	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	682	1	2394	2	Y	-0-					1

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

03	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	331	1	1498	2	Y	-0-					14
04	1950	N	1149	-0-	-801	-0-	244	1	905	2	Y	-0-					14
05	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	261	1	1169	2	Y	-0-					14
06	1770	N	1416	-0-	-354	-0-	248	1	1168	2	Y	-0-					14
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	315	1	1141	2	Y	-0-					14
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	334	1	1172	2	Y	-0-					14

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	149	1	280	2	N	-0-					19
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	2	N	-0-					19
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	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

03	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	5006	1	9412	2	N	-0-					-0-
04	32822	X	32822	-0-	-0-	-0-	5307	1	27515	2	N	-0-					-0-
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	5502	1	9872	2	N	-0-					-0-
06	27327	X	27327	-0-	-0-	-0-	5262	1	22065	2	N	-0-					-0-
07	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	5510	1	13120	2	N	-0-					-0-
08	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	5510	1	18069	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

03	66371	X	58955	-0-	-7416	-0-	3490	1	55465	2	Y	-0-					-0-
04	59460	X	56513	-0-	-2947	-0-	2807	1	53706	2	Y	-0-					-0-
05	61442	X	54950	-0-	-6492	-0-	3102	1	51848	2	Y	-0-					-0-
06	59460	X	51944	-0-	-7516	-0-	3164	1	48780	2	Y	-0-					-0-
07	59086	X	54077	-0-	-5009	-0-	2991	1	51086	2	Y	-0-					-0-
08	58962	X	52720	-0-	-6242	-0-	3099	1	49621	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

03	69440	X	63404	-0-	-6036	-0-	3754	1	59650	2	Y	-0-					-0-
04	62880	X	59966	-0-	-2914	-0-	2979	1	56987	2	Y	-0-					-0-
05	64976	X	59814	-0-	-5162	-0-	3377	1	56437	2	Y	-0-					-0-
06	62880	X	55204	-0-	-7676	-0-	3363	1	51841	2	Y	-0-					-0-
07	63395	X	56610	-0-	-6785	-0-	3131	1	53479	2	Y	-0-					-0-
08	63395	X	55073	-0-	-8322	-0-	3238	1	51835	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

03	60822	X	54131	-0-	-6691	-0-	3205	1	50926	2	Y	-0-					-0-
04	55110	X	51831	-0-	-3279	-0-	2575	1	49256	2	Y	-0-					-0-
05	56947	X	48860	-0-	-8087	-0-	2758	1	46102	2	Y	-0-					-0-
06	55110	X	45584	-0-	-9526	-0-	2777	1	42807	2	Y	-0-					-0-
07	54219	X	43945	-0-	-10274	-0-	2431	1	41514	2	Y	-0-					-0-
08	54126	X	46544	-0-	-7582	-0-	2736	1	43808	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45880	X	6380	-0-	-39500	-0-	378	1	6002	2	Y	-0-					-0-
04	53685	X	53685	-0-	-0-	-0-	2667	1	51018	2	Y	-0-					-0-
05	42191	X	29294	-0-	-12897	-0-	1654	1	27640	2	Y	-0-					-0-
06	40830	X	20490	-0-	-20340	-0-	1248	1	19242	2	Y	-0-					-0-
07	43396	X	43396	-0-	-0-	-0-	2400	1	40996	2	Y	-0-					-0-
08	42191	X	30307	-0-	-11884	-0-	1782	1	28525	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29326	X	25967	-0-	-3359	-0-	1537	1	24430	2	Y	-0-					-0-
04	26430	X	23754	-0-	-2676	-0-	1180	1	22574	2	Y	-0-					-0-
05	27311	X	23473	-0-	-3838	-0-	1325	1	22148	2	Y	-0-					-0-
06	26280	X	18224	-0-	-8056	-0-	1110	1	17114	2	Y	-0-					-0-
07	27032	X	23313	-0-	-3719	-0-	1290	1	22023	2	Y	-0-					-0-
08	25978	X	21384	-0-	-4594	-0-	1257	1	20127	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39370	X	35016	-0-	-4354	-0-	2073	1	32942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	36180	X	34104	-0-	-2076	-0-	1694	1	32410	2	Y	-0-					-0-
05	37386	X	36249	-0-	-1137	-0-	2046	1	34203	2	Y	-0-					-0-
06	36180	X	34156	-0-	-2024	-0-	2081	1	32075	2	Y	-0-					-0-
07	37386	X	35725	-0-	-1661	-0-	1976	1	33749	2	Y	-0-					-0-
08	36239	X	34925	-0-	-1314	-0-	2053	1	32872	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	460	1043	1			90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219					309
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	419	338	1			390
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					397
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					443

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	380	-0-	-790	-0-	380	1			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					-0-

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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					43
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	1			N	-0-					43
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					43
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					43
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					43
08	1054	N	400	-0-	-654	-0-	400	1			N	-0-					43

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

03	DLQ G-10		16	-0-	16	17	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	245	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	119	-0-	-245	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	DLQ G-10		255	-0-	255	575	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		195	-0-	195	770	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	985	N	215	-0-	-770	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03	DLQ G-10		48	-0-	48	163	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49	-0-	49	212	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	53	-0-	-212	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		820	-0-	820	2360	182 6	1 9	632	3	Y	5					16
04	DLQ G-10		739	-0-	739	3099	148 4	1 9	587	3	Y	4					20
05	2500	N	850	-0-	-1650	1449	195 4	1 9	651	3	Y	4					24
06	2069	N	620	-0-	-1449	-0-	148 6	1 9	466	3	Y	5	17	1			12
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	148 6	1 9	466	3	Y	5	17	1			12
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	126 8	1 9	386	3	Y	7					19

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		231	-0-	231	1017	51	1	178	3	Y	2					8
							2	9									
04	DLQ G-10		291	-0-	291	1308	58	1	230	3	Y	3					11
							3	9									
05	1549	N	241	-0-	-1308	-0-	55	1	185	3	Y	1					12
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	Y	1	8	1			5
							1	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	Y	1	8	1			5
							1	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	72	1	219	3	Y	4					9
							4	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

03	DLQ G-10		15	-0-	15	51	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	68	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	15	-0-	-68	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

03	DLQ G-10		142	-0-	142	409	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		136	-0-	136	545	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	683	N	138	-0-	-545	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

03	DLQ G-10		122	-0-	122	327	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		81	-0-	81	408	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	534	N	126	-0-	-408	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		110	-0-	110	339	25	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		134	-0-	134	473	27	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	584	N	111	-0-	-473	-0-	26	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		322	-0-	322	965	72	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	965					Y	-0-					-0-
05	965	N	-0-	-0-	-965	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

03	DLQ G-10		565	-0-	565	1658	125	1	434	3	Y	5					12
							6	9									
04	DLQ G-10		481	-0-	481	2139	95	1	379	3	Y	6					18
							7	9									
05	2500	N	602	-0-	-1898	241	137	1	458	3	Y	6					24
							7	9									
06	820	N	579	-0-	-241	-0-	139	1	439	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	139	1	439	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	138	1	422	3	Y	6					16
							7	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

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

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

03	19685	X	18076	-0-	-1609	-0-	853	1	16653	2	N	518	514	1			194
							570	9									
04	19050	X	7819	-0-	-11231	-0-	371	1	7255	2	N	175	184	1			185
							193	9									
05	19685	X	16514	-0-	-3171	-0-	733	1	15071	2	N	645	713	1			117
							710	9									
06	17490	X	13282	-0-	-4208	-0-	609	1	12004	2	N	608	525	1			200
							669	9									
07	18073	X	13340	-0-	-4733	-0-	616	1	12005	2	N	654	548	1			306
							719	9									
08	18073	X	15335	-0-	-2738	-0-	680	1	13767	2	N	807	921	1			192
							888	9									

BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

*03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	322	1	6275	2	N	590	650	0	6	1	38
							649	9									
*04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	264	1	5155	2	N	530	539	0	2	1	27
							583	9									
*05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	190	1	3909	2	N	417	427	0	5	1	12
							459	9									
*06	10860	X	3266	-0-	-7594	-0-	142	1	2771	2	N	321	324	0	1	1	8
							353	9									
*07	11222	X	3745	-0-	-7477	-0-	167	1	3219	2	N	326	317	0	1	1	16
							359	9									
08	11222	X	3699	-0-	-7523	-0-	160	1	3183	2	N	324	319	0	1	1	20
							356	9									

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1385	2	N	2					8
							2	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	5					13
							6	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					13
07	0	N	-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									

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 10960 - 13632

03	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	212	2	1001	3	Y	43					62
							194	4	47	9							
04	1950	X	960	-0-	-990	-0-	262	2	663	3	Y	32					94
							35	9									
05	2015	X	971	-0-	-1044	-0-	82	2	856	3	Y	30	70	1			54
							33	9									
06	1860	X	1107	-0-	-753	-0-	1045	3	62	9	Y	56					110
07	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	16	2	1220	3	Y	82	80	1			112
							144	4	90	9							
*08	3020	X	1550	-0-	-1470	-0-	77	2	942	3	Y	37					149
							490	4	41	9							

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 11140 - 14955

03	3069	X	2082	-0-	-987	-0-	327	2	1713	3	Y	38					108
							42	9									
04	2970	X	2342	-0-	-628	-0-	580	2	1655	3	Y	50					158
							52	4	55	9							
05	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	142	2	2441	3	Y	75	118	1			115
							83	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3308	3	31	9	Y	28					143
07	DLQ G-10		2907	-0-	2907	2907	2797	3	110	9	Y	100	104	1			139
*08	5818	X	2911	-0-	-2907	-0-	126	2	2646	3	Y	126					265
							139	9									

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 10350 - 12940

03	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	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
03	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	196 45	1 9	1875	3	Y	41	54	1			111
04	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	174 62	1 9	1661	3	Y	56	52	1			115
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	260 53	1 9	1669	3	Y	48	45	1			118
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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	611	-0-	-567	-0-	598	3	13	9	Y	12					400
04	1140	X	564	-0-	-576	-0-	541	3	23	9	Y	21					421
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					421
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	732	3	32	9	Y	29					450
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					450
08	DLQ G-10		741	-0-	741	741	712	3	29	9	Y	26					476

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	179	-0-	-878	-0-	179	3			Y	-0-					823
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					823
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					823
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					823
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					823
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3407	3	477	9	Y	434	344	0			913

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
03	3565	X	2562	-0-	-1003	-0-	2221	3	341	9	Y	310	182	0			3374
04	3450	X	933	-0-	-2517	-0-	846	3	87	9	Y	79	28	0			3425
05	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	2029	3	196	9	Y	178	194	0			3409
06	2820	X	10	-0-	-2810	-0-	10	3			Y	-0-					3409
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3409
*08		DLQ G-10	3069	-0-	3069	3069	2805	3	264	9	Y	240	278	0			3371

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					1079
04	950	X	712	-0-	-238	-0-	673	3	39	9	Y	35	31	0			1083
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1083
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	372	3	28	9	Y	25	22	0			1086
07	744	X	237	-0-	-507	-0-	218	3	19	9	Y	17	13	0			1090
08	744	X	223	-0-	-521	-0-	208	3	15	9	Y	14	14	0			1090

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	660	N	113	-0-	-547	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	589	N	191	-0-	-398	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	660	N	198	-0-	-462	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	16	1	1167	3	N	-0-					158
							2	4									
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	35	1	1490	3	N	-0-					158
							5	4									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	3	N	-0-					158
							10	4									
06	1170	N	384	-0-	-786	-0-	378	3	4	4	N	2	109	1	1	8	50
							2	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1736	3	7	4	N	108	1	8			157
							119	9									
08	1674	N	1294	-0-	-380	-0-	1293	3	1	9	N	1	1	8			157

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
03	42842	X	26829	-0-	-16013	-0-	193	1	25286	3	Y	1211	1186	0	10	8	29
							18	4	1332	9							
04	37590	X	27280	-0-	-10310	-0-	148	1	25897	3	Y	1107	1119	0	9	8	8
							17	4	1218	9							
05	36487	X	28597	-0-	-7890	-0-	138	1	27316	3	Y	1024	1017	0	8	8	7
							17	4	1126	9							
06	30360	X	24476	-0-	-5884	-0-	111	1	23371	3	Y	893	871	0	6	8	23
							12	4	982	9							
07	30225	X	25450	-0-	-4775	-0-	106	1	24286	3	Y	951	959	0	8	8	7
							12	4	1046	9							
08	28582	X	25526	-0-	-3056	-0-	108	1	24391	3	Y	920	898	0	8	8	21
							15	4	1012	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	18228	X	9163	-0-	-9065	-0-	16 50	1 9	9097	2	N	45	162	1			55
04	17640	X	7776	-0-	-9864	-0-	15 41	1 9	7720	2	N	37					92
05	16678	X	7251	-0-	-9427	-0-	16 40	1 9	7195	2	N	36					128
06	11640	X	6306	-0-	-5334	-0-	15 30	1 9	6261	2	N	27					155
07	10354	X	6482	-0-	-3872	-0-	16 31	1 9	6435	2	N	28					183
08	9176	X	4703	-0-	-4473	-0-	15 17	1 9	4671	2	N	15					198

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					26
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					26
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					26
06	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					26
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					26
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					26

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1711	X	1618	-0-	-93	-0-	2	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	5	1	3951	3	Y	-0-					-0-
*04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	4	1	2434	3	Y	-0-					-0-
*05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	4	1	2207	3	Y	-0-					-0-
*06	3840	X	2142	-0-	-1698	-0-	3	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	1800	-0-	-2168	-0-	3	1	1797	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	1489	-0-	-2479	-0-	2	1	1487	3	Y	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

03 DLQ G-10	274		-0-	274	717	274	3				Y	-0-					24
04 DLQ G-10	251		-0-	251	968	251	3				Y	-0-					24
05	1238	N	270	-0-	-968	-0-	270	3			Y	-0-					24
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					24
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					24
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	228	1	181	2	Y	-0-	53	1			-0-
							243	4									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	112	1	155	2	Y	167	116	1			51
							355	4	184	9							
05	1085	N	565	-0-	-520	-0-	91	1	74	2	Y	35	71	1			15
							361	4	39	9							
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	85	1	121	2	Y	41	46	1			10
							264	4	45	9							
07 DLQ G-10	675		-0-	675	675		102	1	109	2	Y	60	52	1			18
							398	4	66	9							
08 DLQ G-10	808		-0-	808	1483		179	1	9	2	Y	112	107	1			23
							497	4	123	9							

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 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

03	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	5	1	902	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	532	-0-	-518 B	-0-	6	1	526	3	N	-0-					-0-
05	403	N	290	-0-	-113 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	1	1	941	3	N	-0-					-0-
07	558	N	146	-0-	-412 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	279	N	88	-0-	-191 B	-0-	88	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	3	N	85	181	1							103
							94	9													
04	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	120	1	1851	3	N	16									119
							18	9													
05	2666	N	2349	-0-	-317	-0-	124	1	2163	3	N	56									175
							62	9													
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	120	1	1500	3	N	37									212
							41	9													
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	124	1	1964	3	N	37									249
							41	9													
08	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	124	1	1990	3	N	43	180	1							112
							47	9													

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	62	N	33	-0-	-29	-0-	14	1	19	2	N	-0-		-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-	26	1			6
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					6
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					6
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	328					Y	NO RPT					6

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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

03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11679	3	589	9	Y	535	515	1			137
04	10200	X	5214	-0-	-4986	-0-	4822	3	392	9	Y	356	407	1			86
05	10540	X	6217	-0-	-4323	-0-	5659	3	558	9	Y	507	547	1			46
06	7740	X	5194	-0-	-2546	-0-	4704	3	490	9	Y	445	414	1			77
07	DLQ G-10		6069	-0-	6069	6069	5685	3	384	9	Y	349	368	1			58
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6069					Y	NO RPT					58

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2024

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					77
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			Y	-0-					77
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	Y	9					86
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2					88
07	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					88
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	65					Y	NO RPT					88

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					2
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					2
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1					3
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	109					Y	NO RPT					3

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

03	7006	X	6211	-0-	-795	-0-	6211	3			Y	-0-					74
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	5708	3			Y	-0-					74
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5867	3	9	9	Y	8					82
06	6240	X	4646	-0-	-1594	-0-	4645	3	1	9	Y	1					83
07	DLQ G-10		5983	-0-	5983	5983	5983	3			Y	-0-					83
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5983					Y	NO RPT					83

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	Y	3					3
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	195					Y	NO RPT					3

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1791	-0-	-1309	1563	1771	3	20	9	Y	18	70	1			34
04	3000	N	2571	-0-	-429	1134	2552	3	19	9	Y	17					51
05	3086	N	1952	-0-	-1134	-0-	1813	3	139	9	Y	126					177
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	584	3	36	9	Y	33					210
07	DLQ G-10		935	-0-	935	935	921	3	14	9	Y	13					223
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	935					Y	NO RPT					223

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1386	3			N	-0-	64	1			14
04	1920	N	425	-0-	-1495	-0-	425	3			N	-0-					14
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					14
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					14
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					14

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	3			N	-0-	33	1			7
04	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					7
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1					8
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					8
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					8

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					12
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-					12
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					12
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	87					Y	NO RPT					12

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2614	-0-	-776	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3040	-0-	3040	3040	3040	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3040					Y	NO RPT					-0-

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-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

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	2728	#	2057	-0-	-671	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2640	#	924	-0-	-1716	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	2666	#	1383	-0-	-1283	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	2340	#	1394	-0-	-946	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*07	2046	#	1316	-0-	-730	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*08	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	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

03	DLQ G-10		1806	-0-	1806	5242	1806	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1690	-0-	1690	6932	1690	3			Y	-0-					2
05	2400	N	1719	-0-	-681	6251	1719	3			Y	-0-					2
06	3000	N	1661	-0-	-1339	4912	1661	3			Y	-0-					2
07	3100	N	1661	-0-	-1439	3473	1661	3			Y	-0-					2
08	3100	N	1600	-0-	-1500	1973	1600	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

03	DLQ G-10		2777	-0-	2777	8128	2777	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2610	-0-	2610	10738	2610	3			Y	-0-					2
05	1700	N	2740	-0-	1040	11778	2740	3			Y	-0-					2
06	3000	N	2664	-0-	-336	11442	2664	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2664	-0-	-436	11006	2664	3			Y	-0-					2
08	3100	N	2656	-0-	-444	10562	2656	3			Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 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
03	DLQ G-10		877	-0-	877	2590	877	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		809	-0-	809	3399	809	3			Y	-0-					1
05	1600	N	634	-0-	-966	2433	634	3			Y	-0-					1
06	2774	N	341	-0-	-2433	-0-	341	3			Y	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					1
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

03	DLQ G-10		279	-0-	279	828	279	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		272	-0-	272	1100	272	3			Y	-0-					1
05	1382	N	282	-0-	-1100	-0-	282	3			Y	-0-					1
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

03	DLQ G-10		4252	-0-	4252	12552	4252	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		4025	-0-	4025	16577	4025	3			Y	-0-					3
05	20675	X	4098	-0-	-16577	-0-	4098	3			Y	-0-					3
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					3
07	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	3918	3			Y	-0-					3
08	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3795	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

03	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	4014	3			N	-0-					3
04	4020	X	3806	-0-	-214	-0-	3806	3			N	-0-					3
05	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3941	3			N	-0-					3
06	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	3			N	-0-					3
07	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	3			N	-0-					3
08	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	3675	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

03	DLQ G-10		644	-0-	644	1897	644	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		552	-0-	552	2449	552	3			Y	-0-					1
05	1400	N	524	-0-	-876	1573	524	3			Y	-0-					1
06	2050	N	477	-0-	-1573	-0-	477	3			Y	-0-					1
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					1
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

03	DLQ G-10		1974	-0-	1974	5755	1974	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1727	-0-	1727	7482	1727	3			Y	-0-					2
05	1400	N	1714	-0-	314	7796	1714	3			Y	-0-					2
06	3000	N	1636	-0-	-1364	6432	1636	3			Y	-0-					2
07	3100	N	1636	-0-	-1464	4968	1636	3			Y	-0-					2
08	3100	N	1620	-0-	-1480	3488	1620	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

03	DLQ G-10		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					98
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					98
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					98
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					98
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					98
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					98

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					1
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					1
05	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	3			N	-0-					1
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					1
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					1
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					1
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					1
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					1
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					1
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					1
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	869	-0-	869	2404	801	3	68	9	Y	62					217
04	DLQ	G-10	737	-0-	737	3141	702	3	35	9	Y	32	191	1			58
05	1600	N	781	-0-	-819	2322	722	3	59	9	Y	54					112
06	2926	N	604	-0-	-2322	-0-	562	3	42	9	Y	38					150
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	562	3	42	9	Y	38					150
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	590	3	52	9	Y	47					197

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	9	8	1			24
							10	9									
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	55	1	614	3	N	10	8	1			26
							11	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	N	9	16	1			19
							10	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	596	3	N	8	8	1			19
							9	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	596	3	N	8	8	1			19
							9	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	8	8	1			19
							9	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	125	1	1494	3	N	22	25	1			27
							24	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	102	1	1481	3	N	25	34	1			18
							28	9									
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	99	1	1425	3	N	17	12	1			23
							19	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	3	N	18	23	1			18
							20	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	3	N	18	23	1			18
							20	9									
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	3	N	17	23	1			12
							19	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	137	1	1363	3	N	-0-					22
04	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1310	3	N	20					42
						22	9									
05	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	132	1	1255	3	N	-0-					42
06	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	3	N	-0-					42
07	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	3	N	-0-					42
08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	139	1	1297	3	N	-0-					42

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	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
03	46500	X	27129	-0-	-19371	-0-	2438	1	20630	3	N	3692	3632	1			204
							4061	9									
04	45000	X	23598	-0-	-21402	-0-	1908	1	18050	3	N	3309	3270	1			243
							3640	9									
05	45260	X	22711	-0-	-22549	-0-	302	1	18920	3	N	3172	3095	1			320
							3489	9									
06	33660	X	20201	-0-	-13459	-0-	2014	1	15094	3	N	2812	2743	1			389
							3093	9									
07	30349	X	19011	-0-	-11338	-0-	2131	1	14374	3	N	2278	2386	1			281
							2506	9									
*08	26908	X	17861	-0-	-9047	-0-	1837	1	13415	3	N	2372	2425	1	6	8	222
							2609	9									

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
*09	64350	X	19146	-0-	-45204	-0-	1429	1	14820	3	N	2634	3331	1			469
							2897	9									
*10	66495	X	17382	-0-	-49113	-0-	1150	1	13529	3	N	2457	2547	1			379
							2703	9									
*11	64350	X	16806	-0-	-47544	-0-	1022	1	13132	3	N	2411	2567	1			223
							2652	9									
*12	66495	X	16411	-0-	-50084	-0-	962	1	12845	3	N	2367	2194	1			396
							2604	9									
*01	66495	X	15167	-0-	-51328	-0-	918	1	11805	3	N	2222	2328	1			290
							2444	9									
*02	62205	X	14251	-0-	-47954	-0-	1329	1	10700	3	N	2020	1986	1			324
							2222	9									
*03	66495	X	13819	-0-	-52676	-0-	940	1	10617	3	N	2056	2218	1			162
							2262	9									
*04	64350	X	13567	-0-	-50783	-0-	1720	1	9800	3	N	1861	1747	1			276
							2047	9									
*05	66495	X	13515	-0-	-52980	-0-	1333	1	10110	3	N	1884	1808	1			352
							2072	9									
*06	64350	X	13086	-0-	-51264	-0-	1720	1	9754	3	N	1465	1597	1			220
							1612	9									
*07	66495	X	13797	-0-	-52698	-0-	968	1	10757	3	N	1884	1840	1			264
							2072	9									
*08	66495	X	12276	-0-	-54219	-0-	532	1	9863	3	N	1710	1492	1	4	8	478
							1881	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	106929	X	106929	-0-	-0-	-0-	22	1	96175	2	Y	9754	9553	1			522
							3	4	10729	9							
04	98430	X	93454	-0-	-4976	-0-	14	1	84556	2	Y	8074	8063	1			533
							3	4	8881	9							
05	101711	X	86407	-0-	-15304	-0-	121	1	78705	2	Y	6705	7094	1			144
							205	4	7376	9							
06	98430	X	66374	-0-	-32056	-0-	27	1	60622	2	Y	5200	5134	1			210
							5	4	5720	9							
07	101711	X	89042	-0-	-12669	-0-	17	1	80204	2	Y	7887	7702	1			395
							145	4	8676	9							
08	101711	X	79334	-0-	-22377	-0-	13	1	72088	2	Y	6376	6464	1			307
							219	4	7014	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
03	85191	X	85191	-0-	-0-	-0-	91	1	74322	2	Y	9793	9961	1			396
							6	4	10772	9							
04	79530	X	75818	-0-	-3712	-0-	139	1	66139	2	Y	8658	8302	1			752
							16	4	9524	9							
05	82181	X	71636	-0-	-10545	-0-	187	1	62384	2	Y	7627	8080	1			299
							675	4	8390	9							
06	79530	X	69157	-0-	-10373	-0-	65	1	59790	2	Y	7154	7192	1			261
							1433	4	7869	9							
07	82181	X	61253	-0-	-20928	-0-	72	1	52807	2	Y	7067	7094	1			234
							600	4	7774	9							
08	82181	X	55664	-0-	-26517	-0-	63	1	48405	2	Y	6049	5960	1			323
							542	4	6654	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
03	DELQ PR		108903	-0-	108903	225074	77	1	88349	2	N	18483	18540	1			729
							146	4	20331	9							
04	332606	X	107532	-0-	-225074	-0-	81	1	88097	2	N	17216	17091	1			854
							416	4	18938	9							
05	105186	X	105186	-0-	-0-	-0-	89	1	86463	2	N	16493	16855	1			492
							492	4	18142	9							
06	98777	X	98777	-0-	-0-	-0-	58	1	80512	2	N	15503	15619	1			376
							1154	4	17053	9							
07	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	66	1	74062	2	N	14865	14795	1			446
							598	4	16352	9							
08	90090	X	90090	-0-	-0-	-0-	89	1	73047	2	N	14853	14689	1			610
							616	4	16338	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
03	212525	X	108440	-0-	-104085	-0-	94	1	94002	2	Y	13038	13070	1			529
							2	4	14342	9							
04	99565	X	99565	-0-	-0-	-0-	97	1	85970	2	Y	12267	12362	1			434
							4	4	13494	9							
05	106151	X	106151	-0-	-0-	-0-	73	1	90617	2	Y	14022	13904	1			552
							37	4	15424	9							
06	98637	X	98637	-0-	-0-	-0-	64	1	84742	2	Y	12072	12159	1			465
							552	4	13279	9							
07	89750	X	89750	-0-	-0-	-0-	44	1	77161	2	Y	11397	11467	1			395
							8	4	12537	9							
08	89169	X	89169	-0-	-0-	-0-	54	1	76940	2	Y	11060	10821	1			634
							9	4	12166	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
*03	66774 X	28132	-0-	-38642	-0-	23480	2	4652	9	N	4229	4180	1			540
*04	64620 X	25773	-0-	-38847	-0-	20458	2	5315	9	N	4832	4609	1			763
*05	66774 X	21103	-0-	-45671	-0-	17293	2	3810	9	N	3464	3964	1			263
*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

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
*03	69068 X	27255	-0-	-41813	-0-	21904	2	10	4	N	4855	4714	1			750
						5341	9									
*04	66840 X	23655	-0-	-43185	-0-	18957	2	120	4	N	4162	4328	1			584
						4578	9									
*05	69068 X	22799	-0-	-46269	-0-	18262	2	60	4	N	4070	4293	1			361
						4477	9									
*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									

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
03	41478	X	36006	-0-	-5472	-0-	29466	2	6540	9	N	5945	5091	1			1259
04	40140	X	31620	-0-	-8520	-0-	25688	2	202	4	N	5209	5623	1			845
							5730	9									
05	41478	X	30618	-0-	-10860	-0-	25306	4	5312	9	N	4829	5206	1			468
06	40140	X	26933	-0-	-13207	-0-	22554	4	4379	9	N	3981	3889	1			560
07	41478	X	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									

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
*03	30473	X	26143	-0-	-4330	-0-	21090	2	5053	9	N	4594	4517	1			606
*04	29490	X	23680	-0-	-5810	-0-	110	2	18686	4	N	4440	4301	1			745
							4884	9									
*05	30473	X	21723	-0-	-8750	-0-	17093	4	4630	9	N	4209	4827	1			127
*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							

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
*09	58890	X	15135	-0-	-43755	-0-	12310	2	2825	9	N	2568	2788	1			232
*10	60853	X	15452	-0-	-45401	-0-	32	1	12515	2	N	2641	2524	1			349
							2905	9									
*11	58890	X	9713	-0-	-49177	-0-	55	1	7620	2	N	1853	2024	1			178
							2038	9									
*12	60853	X	10648	-0-	-50205	-0-	63	1	8069	2	N	2287	2266	1			199
							2516	9									
*01	60853	X	10161	-0-	-50692	-0-	56	1	8046	2	N	1872	1899	1			172
							2059	9									
*02	56927	X	8083	-0-	-48844	-0-	44	1	6193	2	N	1678	1670	1			180
							1846	9									
*03	60853	X	8255	-0-	-52598	-0-	6608	2	1647	9	N	1497	1485	1			192
*04	58890	X	8227	-0-	-50663	-0-	6424	2	1803	9	N	1639	1571	1			260
*05	60853	X	8211	-0-	-52642	-0-	6599	2	1612	9	N	1465	1618	1			107
*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

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
03	22506	X	255	-0-	-22251	-0-	96	3	2	4	Y	143	138	1	3	8	4
							157	9									
04	7470	X	117	-0-	-7353	-0-	42	3	1	4	Y	67	66	1	3	8	2
							74	9									
05	10633	X	714	-0-	-9919	-0-	377	3	4	4	Y	303	293	1	7	8	5
							333	9									
06	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	12666	3	17	4	Y	1436	1412	1	11	8	18
							1580	9									
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	7243	3	12	4	Y	1103	1091	1	11	8	19
							1213	9									
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	3843	3	11	4	Y	953	927	1	15	8	30
							1048	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137656	X	137656	-0-	-0-	-0-	122445	3	159	4	Y	13684	13690	1	8	8	334
							15052	9									
04	289980	X	123583	-0-	-166397	-0-	109867	3	131	4	Y	12350	12380	1	6	8	298
							13585	9									
05	228067	X	137536	-0-	-90531	-0-	12	1	125128	3	Y	11153	11260	1	5	8	186
							128	4	12268	9							
06	191160	X	106096	-0-	-85064	-0-	96391	3	100	4	Y	8732	8785	1	5	8	128
							9605	9									
07	176328	X	114111	-0-	-62217	-0-	103046	3	113	4	Y	9956	9889	1	5	8	190
							10952	9									
08	137671	X	93767	-0-	-43904	-0-	83003	3	96	4	Y	9698	9563	1	4	8	321
							10668	9									

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
03	92752	X	21676	-0-	-71076	-0-	18097	3	39	4	Y	3218	3210	1	2	8	83
							3540	9									
04	55020	X	21189	-0-	-33831	-0-	18377	3	28	4	Y	2531	2547	1	1	8	66
							2784	9									
05	37913	X	30805	-0-	-7108	-0-	3	1	27345	3	Y	3110	3121	1	2	8	53
							36	4	3421	9							
06	33990	X	26192	-0-	-7798	-0-	23589	3	27	4	Y	2342	2359	1	1	8	35
							2576	9									
07	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	24787	3	26	4	Y	2316	2304	1	1	8	46
							2548	9									
08	30814	X	23195	-0-	-7619	-0-	20699	3	23	4	Y	2248	2216	1	1	8	77
							2473	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
03	74369	X	56269	-0-	-18100	-0-	46365	3	83	4	Y	8928	8871	1	10	8	207
							9821	9									
04	71970	X	53743	-0-	-18227	-0-	44438	3	69	4	Y	8396	8403	1	9	8	191
							9236	9									
05	70314	X	70314	-0-	-0-	-0-	9	1	61314	3	Y	8111	8167	1	11	8	124
							69	4	8922	9							
06	62857	X	62857	-0-	-0-	-0-	55720	3	55	4	Y	6438	6470	1	9	8	83
							7082	9									
07	69718	X	69718	-0-	-0-	-0-	62455	3	54	4	Y	6554	6510	1	11	8	116
							7209	9									
08	70308	X	59381	-0-	-10927	-0-	52119	3	47	4	Y	6559	6458	1	9	8	208
							7215	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
03	66622	X	66622	-0-	-0-	-0-	60262	3	53	4	Y	5734	5735	1	2	8	146
							6307	9									
04	54096	X	54096	-0-	-0-	-0-	48502	3	43	4	Y	5046	5062	1	2	8	128
							5551	9									
05	56920	X	56920	-0-	-0-	-0-	5	1	52183	3	Y	4267	4317	1	1	8	77
							38	4	4694	9							
06	50730	X	45959	-0-	-4771	-0-	42344	3	29	4	Y	3260	3283	1			54
							3586	9									
07	52421	X	43063	-0-	-9358	-0-	39670	3	26	4	Y	3061	3049	1			66
							3367	9									
08	52421	X	36487	-0-	-15934	-0-	33117	3	23	4	Y	3043	3000	1			109
							3347	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184574	X	62630	-0-		-121944	-0-	15	1	53591	3	Y	8137	8121	1	2	8	212
								73	4	8951	9							
04	178620	X	71029	-0-		-107591	-0-	82	1	61186	3	Y	8809	8798	1	1	8	222
								71	4	9690	9							
05	121892	X	69504	-0-		-52388	-0-	39	1	61797	3	Y	6932	7026	1	2	8	126
								43	4	7625	9							
06	95880	X	86788	-0-		-9092	-0-	75371	3	80	4	Y	10306	10279	1	4	8	149
								11337	9									
07	73811	X	60157	-0-		-13654	-0-	51971	3	57	4	Y	7390	7383	1	3	8	153
								8129	9									
08	73408	X	2159	-0-		-71249	-0-	32	1	1732	3	Y	357	457	1			53
								2	4	393	9							

AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134261	X	87045	-0-		-47216	-0-	17	1	76687	3	Y	9322	9257	1	11	8	222
								87	4	10254	9							
04	126900	X	48066	-0-		-78834	-0-	53	1	41920	3	Y	5497	5580	1	4	8	135
								46	4	6047	9							
05	88970	X	55088	-0-		-33882	-0-	34	1	49008	3	Y	5466	5503	1	7	8	91
								33	4	6013	9							
06	84240	X	31538	-0-		-52702	-0-	26935	3	31	4	Y	4156	4180	1	6	8	61
								4572	9									
07	87048	X	54483	-0-		-32565	-0-	48912	3	42	4	Y	5026	4979	1	13	8	95
								5529	9									
08	87048	X	1789	-0-		-85259	-0-	30	1	1512	3	Y	223	290	1	1	8	27
								2	4	245	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44299	X	35044	-0-		-9255	-0-	2499	1	29407	3	Y	2853	3048	1			5
								3138	9									
04	42870	X	31983	-0-		-10887	-0-	2206	1	26830	3	Y	2679	2444	1			240
								2947	9									
05	41943	X	30795	-0-		-11148	-0-	1697	1	26161	3	Y	2670	2826	1			84
								2937	9									
06	37710	X	28355	-0-		-9355	-0-	1983	1	23823	3	Y	2317	2305	1			96
								2549	9									
07	37045	X	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									

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
03	33542	X	26008	-0-	-7534	-0-	1769	1	20818	3	N	3110	3321	1			12
							3421	9									
04	30510	X	24264	-0-	-6246	-0-	1588	1	19308	3	N	3062	2793	1			281
							3368	9									
05	31527	X	23118	-0-	-8409	-0-	1238	1	19087	3	N	2539	2732	1			88
							2793	9									
06	27330	X	21072	-0-	-6258	-0-	1421	1	17070	3	N	2346	2331	1			103
							2581	9									
*07	27466	X	22408	-0-	-5058	-0-	1530	1	17858	3	N	2745	2437	1			411
							3020	9									
08	26009	X	22846	-0-	-3163	-0-	1309	1	18984	3	N	2321	2473	1			257
							2553	9									

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
03	46810	X	39522	-0-	-7288	-0-	2649	1	31172	3	N	5183	5511	1			15
							5701	9									
04	45300	X	37177	-0-	-8123	-0-	2408	1	29280	3	N	4990	4552	1			453
							5489	9									
05	45508	X	36111	-0-	-9397	-0-	1877	1	28941	3	N	4812	5107	1			158
							5293	9									
06	40230	X	33828	-0-	-6402	-0-	2216	1	26622	3	N	4536	4495	1			199
							4990	9									
*07	41075	X	33577	-0-	-7498	-0-	2226	1	25985	3	N	4878	4344	1			733
							5366	9									
08	39525	X	31991	-0-	-7534	-0-	1783	1	25857	3	N	3955	4241	1			443
							4351	9									

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
03	32736	X	27183	-0-	-5553	-0-	1870	1	21996	3	N	3015	3207	1			5
							3317	9									
04	30570	X	24651	-0-	-5919	-0-	1639	1	19929	3	N	2803	2557	1			251
							3083	9									
05	31589	X	23608	-0-	-7981	-0-	1288	1	19863	3	N	2234	2412	1			73
							2457	9									
06	27990	X	23223	-0-	-4767	-0-	1566	1	18807	3	N	2591	2551	1			113
							2850	9									
*07	28241	X	21263	-0-	-6978	-0-	1479	1	17267	3	N	2288	2053	1			348
							2517	9									
08	27187	X	20885	-0-	-6302	-0-	1192	1	17292	3	N	2183	2293	1			232
							2401	9									

COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68107	X	52165	-0-	-15942	-0-	3709	1	43376	3	Y	4618	4897	1			25
							5080	9									
04	56820	X	46813	-0-	-10007	-0-	3192	1	38742	3	Y	4435	4040	1			420
							4879	9									
05	58714	X	42977	-0-	-15737	-0-	2385	1	36733	3	Y	3508	3790	1			138
							3859	9									
06	56820	X	40101	-0-	-16719	-0-	2792	1	33559	3	Y	3409	3381	1			166
							3750	9									
07	55955	X	39959	-0-	-15996	-0-	2855	1	33343	3	Y	3419	3053	1			532
							3761	9									
08	52173	X	39285	-0-	-12888	-0-	2303	1	33513	3	Y	3154	3321	1			365
							3469	9									

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
03	266848	X	236421	-0-	-30427	-0-	3780	1	232641	3	N	-0-					-0-
04	249630	X	88282	-0-	-161348	-0-	1555	1	86727	3	N	-0-					-0-
05	252092	X	126074	-0-	-126018	-0-	2753	1	123321	3	N	-0-					-0-
06	243960	X	204828	-0-	-39132	-0-	3074	1	201754	3	N	-0-					-0-
*07	244404	X	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-

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
03	36363	X	34221	-0-	-2142	-0-	2297	1	26863	3	N	4601	4863	1			20
							5061	9									
04	36960	X	32213	-0-	-4747	-0-	2087	1	25329	3	N	4361	3974	1			407
							4797	9									
05	38192	X	32194	-0-	-5998	-0-	1690	1	26028	3	N	4069	4331	1			145
							4476	9									
06	34020	X	30409	-0-	-3611	-0-	2030	1	24399	3	N	3618	3595	1			168
							3980	9									
*07	35154	X	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									

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
03	105803	X	63898	-0-	-41905	-0-	4437	1	51892	3	N	6881	7346	1			30
							7569	9									
04	102390	X	61295	-0-	-41095	-0-	4195	1	50917	3	N	5621	5126	1			525
							6183	9									
05	99634	X	62587	-0-	-37047	-0-	3505	1	53990	3	N	4629	4985	1			169
							5092	9									
06	82560	X	55455	-0-	-27105	-0-	3880	1	46638	3	N	4488	4449	1			208
							4937	9									
*07	72726	X	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									

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
03	95015	X	43400	-0-	-51615	-0-	3085	1	36080	3	N	3850	4124	1			18
							4235	9									
04	91950	X	22133	-0-	-69817	-0-	1490	1	18085	3	N	2325	2126	1			217
							2558	9									
05	86707	X	35664	-0-	-51043	-0-	2012	1	30986	3	N	2424	2556	1			85
							2666	9									
06	65220	X	30929	-0-	-34291	-0-	2178	1	26182	3	N	2335	2312	1			108
							2569	9									
*07	53630	X	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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110050	X	56020	-0-	-54030	-0-	3895	1	45550	3	N	5977	6393	1			26
							6575	9									
04	106500	X	47621	-0-	-58879	-0-	3223	1	39114	3	N	4804	4382	1			448
							5284	9									
05	97867	X	41144	-0-	-56723	-0-	2257	1	34771	3	N	3742	4052	1			138
							4116	9									
06	76170	X	36383	-0-	-39787	-0-	2490	1	29933	3	N	3600	3571	1			167
							3960	9									
*07	64914	X	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									

COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99479	X	62823	-0-	-36656	-0-	4460	1	52157	3	N	5642	6033	1			23
							6206	9									
04	96270	X	46060	-0-	-50210	-0-	3152	1	38251	3	N	4234	3863	1			394
							4657	9									
05	99231	X	61138	-0-	-38093	-0-	3467	1	53400	3	N	3883	4140	1			137
							4271	9									
06	81180	X	51952	-0-	-29228	-0-	3675	1	44175	3	N	3729	3697	1			169
							4102	9									
*07	71548	X	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									

COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83421	X	55359	-0-	-28062	-0-	3864	1	45189	3	N	5733	6137	1			25
							6306	9									
04	80730	X	48879	-0-	-31851	-0-	3328	1	40394	3	N	4688	4276	1			437
							5157	9									
05	83421	X	48859	-0-	-34562	-0-	2729	1	42042	3	N	3716	4017	1			136
							4088	9									
06	71910	X	43388	-0-	-28522	-0-	3023	1	36331	3	N	3667	3634	1			169
							4034	9									
*07	62775	X	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									

COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76539	X	56461	-0-	-20078	-0-	3829	1	44780	3	N	7138	7597	1			33
							7852	9									
04	74070	X	51664	-0-	-22406	-0-	3439	1	41734	3	N	5901	5382	1			552
							6491	9									
05	76539	X	48174	-0-	-28365	-0-	2619	1	40334	3	N	4746	5122	1			176
							5221	9									
06	69990	X	43196	-0-	-26794	-0-	2916	1	35046	3	N	4758	4712	1			222
							5234	9									
*07	62372	X	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									

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
03	71300	X	39357	-0-	-31943	-0-	2664	1	31153	3	N	5036	5370	1			22
							5540	9									
04	69000	X	37155	-0-	-31845	-0-	2459	1	29850	3	N	4405	4017	1			410
							4846	9									
05	59923	X	31197	-0-	-28726	-0-	1685	1	25961	3	N	3228	3519	1			119
							3551	9									
06	42360	X	27900	-0-	-14460	-0-	1878	1	22569	3	N	3139	3115	1			143
							3453	9									
*07	43772	X	26836	-0-	-16936	-0-	1845	1	21555	3	N	3124	2789	1			478
							3436	9									
08	39370	X	24861	-0-	-14509	-0-	1427	1	20769	3	N	2423	2618	1			283
							2665	9									

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
03	72850	X	43710	-0-	-29140	-0-	2963	1	34655	3	N	5538	5902	1			24
							6092	9									
04	70500	X	40188	-0-	-30312	-0-	2671	1	32412	3	N	4641	4232	1			433
							5105	9									
05	72850	X	37090	-0-	-35760	-0-	2034	1	31335	3	N	3383	3690	1			126
							3721	9									
06	58260	X	33062	-0-	-25198	-0-	2225	1	26747	3	N	3718	3674	1			170
							4090	9									
*07	50096	X	32151	-0-	-17945	-0-	2197	1	25664	3	N	3900	3475	1			595
							4290	9									
08	43710	X	30095	-0-	-13615	-0-	1702	1	24766	3	N	3297	3514	1			378
							3627	9									

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
03	DELQ	PR	93200	-0-	93200	196460	6160	1	72481	3	N	13235	14021	1			46
							14559	9									
04	292152	X	95692	-0-	-196460	-0-	6127	1	74517	3	N	13680	12474	1			1252
							15048	9									
05	100409	X	69366	-0-	-31043	-0-	3692	1	56926	3	N	7953	8905	1			300
							8748	9									
06	97170	X	70563	-0-	-26607	-0-	4710	1	56572	3	N	8437	8366	1			371
							9281	9									
07	100409	X	62013	-0-	-38396	-0-	4211	1	49160	3	N	7856	7036	1			1191
							8642	9									
08	98890	X	52603	-0-	-46287	-0-	3007	1	43606	3	N	5445	5992	1			644
							5990	9									

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
03	DELQ	PR	19612	-0-	19612	52048	1282	1	15081	3	N	2954	3159	1			10
							3249	9									
04	79511	X	27463	-0-	-52048	-0-	1770	1	21523	3	N	3791	3455	1			346
							4170	9									
05	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	1415	1	21821	3	N	3175	3412	1			109
							3493	9									
06	60617	X	60617	-0-	-0-	-0-	4004	1	48089	3	N	7749	7529	1			329
							8524	9									
07	49895	X	49895	-0-	-0-	-0-	3379	1	39446	3	N	6427	5777	1			979
							7070	9									
08	39183	X	39183	-0-	-0-	-0-	2223	1	32245	3	N	4286	4753	1			512
							4715	9									

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
03	DELQ PR		89525	-0-	89525	155735	5584 18238	1 9	65703	3	N	16580	17103	1			56
04	249850	X	94115	-0-	-155735	-0-	5594 20485	1 9	68036	3	N	18623	16977	1			1702
05	86769	X	69194	-0-	-17575	-0-	3432 12852	1 9	52910	3	N	11684	12956	1			430
06	83970	X	74443	-0-	-9527	-0-	4589 14736	1 9	55118	3	N	13396	13242	1			584
07	86769	X	68330	-0-	-18439	-0-	4283 14046	1 9	50001	3	N	12769	11422	1			1931
08	86769	X	58752	-0-	-28017	-0-	3116 10439	1 9	45197	3	N	9490	10322	1			1099

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
03	DELQ PR		72343	-0-	72343	108276	4527 14555	1 9	53261	3	N	13232	13495	1			45
04	195058	X	86782	-0-	-108276	-0-	5207 18247	1 9	63328	3	N	16588	15116	1			1517
05	86614	X	64784	-0-	-21830	-0-	3208 12118	1 9	49458	3	N	11016	12131	1			402
06	83820	X	69913	-0-	-13907	-0-	4270 14358	1 9	51285	3	N	13053	12885	1			570
07	86614	X	63796	-0-	-22818	-0-	3944 13806	1 9	46046	3	N	12551	11223	1			1898
08	86614	X	54670	-0-	-31944	-0-	2875 10105	1 9	41690	3	N	9186	10015	1			1069

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
03	100642	X	100642	-0-	-0-	-0-	724 15076	1 9	84842	2	Y	13705	13883	1	1	8	161
04	93576	X	93576	-0-	-0-	-0-	712 13704	1 9	79160	2	Y	12458	12490	1			129
05	90353	X	90353	-0-	-0-	-0-	753 12761	1 9	76839	2	Y	11601	11568	1			162
06	82314	X	82314	-0-	-0-	-0-	763 11101	1 9	70450	2	Y	10092	10102	1			152
*07	80307	X	80307	-0-	-0-	-0-	775 10997	1 9	68535	2	Y	9997	9996	1			153
08	59830	X	NO RPT	-0-	-59830	-0-					Y	NO RPT					153

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8942	X	NO RPT	-0-	-8942	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN AC WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	15334	X	NO RPT	-0-	-15334	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	71238	X	65335	-0-	-5903	-0-	4281	1	55566	3	N	4989	5140	1			4717
							5488	9									
04	68940	X	59583	-0-	-9357	-0-	4166	1	50641	3	N	4342	4674	1			4385
							4776	9									
05	69657	X	59187	-0-	-10470	-0-	4271	1	50331	3	N	4168	4553	1			4000
							4585	9									
06	67410	X	50481	-0-	-16929	-0-	3442	1	46074	3	N	877	4152	1			725
							965	9									
*07	69657	X	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									

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
03	101525	X	90336	-0-	-11189	-0-	5648	1	73296	3	N	10356	10360	1			9509
							11392	9									
04	98220	X	82848	-0-	-15372	-0-	5541	1	67351	3	N	9051	9576	1			8984
							9956	9									
05	95914	X	81186	-0-	-14728	-0-	5604	1	66046	3	N	8669	9397	1			8256
							9536	9									
06	89670	X	67560	-0-	-22110	-0-	4555	1	60975	3	N	1845	8598	1			1503
							2030	9									
*07	92659	X	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									

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	28960	-0-	28960	28960	28960	2518	1	22138	3	Y	3913	2694	1			1219
							4304	9									
08	14B2 EXT	73537	-0-	73537	102497	102497	5270	1	52066	3	Y	14728	14718	1			1229
							16201	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3741	X	3310	-0-		-431		-0-		370	1	1837	3	Y	891	929	1			93
										123	4	980	9							
*03	4774	X	-0-	-0-		-4774		-0-						Y	682	706	1	1	8	68
*04	4620	X	-0-	-0-		-4620		-0-						Y	866	825	1			109
*05	3999	X	796	-0-		-3203		-0-		15	4	781	9	Y	710	695	1			124
*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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	1	1	0			-0-
*03	10455	X	10455	-0-		-0-		-0-		38	1	9362	3	N	959	934	0			25
										1055	9									
*04	7812	X	7812	-0-		-0-		-0-		30	1	7035	3	N	679	685	0			19
										747	9									
*05	6850	X	6850	-0-		-0-		-0-		27	1	6121	3	N	638	639	0			18
										702	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8642	X	7145	-0-		-1497		-0-		195	1	5083	3	Y	1697	1684	0	10	8	12
										1867	9									
*03	9238	X	8356	-0-		-882		-0-		239	1	6417	3	Y	1540	1544	0	1	8	7
										6	4	1694	9							
*04	8982	X	8982	-0-		-0-		-0-		213	1	6884	3	Y	1712	1710	0	2	8	7
										2	4	1883	9							
*05	9105	X	9105	-0-		-0-		-0-		181	1	7012	3	Y	1736	1732	0	3	1	7
										2	4	1910	9			1	8			
*06	8100	X	7784	-0-		-316		-0-		177	1	6039	3	Y	1419	1413	0	2	1	8
										7	4	1561	9			3	8			
07	9269	X	7605	-0-		-1664		-0-		169	1	5878	3	Y	1408	1405	0	5	8	6
										9	4	1549	9							
08	9269	X	7966	-0-		-1303		-0-		184	1	6257	3	Y	1384	1383	0			7
										3	4	1522	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	64409	X	52518	-0-		-11891		-0-		90	1	43716	3	Y	7918	7830	0	45	8	58
										2	4	8710	9							
*03	66712	X	52031	-0-		-14681		-0-		92	1	44201	3	Y	7011	7031	0	5	8	33
										26	4	7712	9							
*04	59310	X	54172	-0-		-5138		-0-		87	1	46183	3	Y	7176	7174	0	8	8	27
										8	4	7894	9							
*05	57567	X	50727	-0-		-6840		-0-		88	1	43338	3	Y	6632	6615	0	12	1	26
										6	4	7295	9			6	8			
*06	55710	X	49604	-0-		-6106		-0-		81	1	42086	3	Y	6733	6693	0	12	1	39
										31	4	7406	9			15	8			
07	56172	X	47785	-0-		-8387		-0-		72	1	40475	3	Y	6544	6532	0	24	8	27
										40	4	7198	9							
08	55986	X	46501	-0-		-9485		-0-		81	1	39364	3	Y	6403	6399	0			31
										13	4	7043	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8410	X	5129	-0-		-3281	-0-	173	1	3877	3	Y	856	610	0	262	1	49
								137	4	942	9			5	8			
*03	8990	X	4413	-0-		-4577	-0-	204	1	3384	3	Y	750	347	0	426	1	25
								825	9					1	8			
*04	15660	X	3402	-0-		-12258	-0-	167	1	2591	3	Y	585	297	0	293	1	19
								644	9					1	8			
*05	12462	X	3054	-0-		-9408	-0-	167	1	2239	3	Y	513	276	0	242	1	13
								84	4	564	9			1	8			
*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									

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

*02	36685	X	28830	-0-		-7855	-0-	164	1	23017	3	Y	5087	2252	0	2755	1	230
								53	4	5596	9			4	8			
*03	39215	X	27114	-0-		-12101	-0-	139	1	21962	3	Y	4470	3802	0	795	1	102
								96	4	4917	9			1	8			
*04	37890	X	26629	-0-		-11261	-0-	159	1	21082	3	Y	4730	4058	0	619	1	154
								185	4	5203	9			1	8			
*05	34844	X	23137	-0-		-11707	-0-	140	1	18196	3	Y	4317	3713	0	653	1	104
								52	4	4749	9			1	8			
*06	33720	X	21031	-0-		-12689	-0-	132	1	16550	3	Y	3872	3505	0	313	1	157
								90	4	4259	9			1	8			
07	30814	X	15934	-0-		-14880	-0-	116	1	12201	3	Y	3229	2289	0	933	1	163
								65	4	3552	9			1	8			
08	27528	X	14004	-0-		-13524	-0-	107	1	10403	3	Y	3103	2584	0	556	1	126
								81	4	3413	9							

PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819

*02	107590	X	71517	-0-		-36073	-0-	88	1	63842	3	Y	6896	6827	0	40	8	51
								1	4	7586	9							
*03	103974	X	66947	-0-		-37027	-0-	96	1	59424	3	Y	6729	6743	0	5	8	32
								25	4	7402	9							
*04	93510	X	69467	-0-		-24043	-0-	94	1	61526	3	Y	7126	7123	0	8	8	27
								8	4	7839	9							
*05	89342	X	67295	-0-		-22047	-0-	93	1	60255	3	Y	6310	6296	0	11	1	25
								6	4	6941	9			5	8			
*06	78930	X	60835	-0-		-18095	-0-	84	1	53887	3	Y	6214	6178	0	11	1	36
								29	4	6835	9			14	8			
07	76446	X	59525	-0-		-16921	-0-	74	1	53112	3	Y	5731	5722	0	21	8	24
								35	4	6304	9							
08	71796	X	58068	-0-		-13728	-0-	81	1	51895	3	Y	5527	5524	0			27
								12	4	6080	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	64844	X	35041	-0-	-29803	-0-	54	1	29858	3	Y	4662	4621	0	27	8	34
							1	4	5128	9							
*03	62558	X	47173	-0-	-15385	-0-	85	1	39856	3	Y	6552	6550	0	5	8	31
							25	4	7207	9							
*04	55320	X	46691	-0-	-8629	-0-	78	1	39487	3	Y	6472	6471	0	7	8	25
							7	4	7119	9							
*05	50933	X	46044	-0-	-4889	-0-	78	1	39508	3	Y	5865	5852	0	10	1	23
							6	4	6452	9			5	8			
*06	49290	X	42218	-0-	-7072	-0-	68	1	35993	3	Y	5574	5542	0	10	1	32
							26	4	6131	9			13	8			
07	50933	X	41513	-0-	-9420	-0-	61	1	35434	3	Y	5441	5430	0	20	8	23
							33	4	5985	9							
08	48236	X	39804	-0-	-8432	-0-	66	1	34153	3	Y	5067	5065	0			25
							11	4	5574	9							

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

*02	95990	X	54356	-0-	-41634	-0-	258	1	41903	3	Y	11086	11036	0			116
							12195	9									
*03	92814	X	48008	-0-	-44806	-0-	389	1	36914	3	Y	9732	9770	0			78
							10705	9									
*04	89820	X	44973	-0-	-44847	-0-	369	1	35119	3	Y	8623	8553	0			148
							9485	9									
*05	92814	X	40960	-0-	-51854	-0-	354	1	31623	3	Y	8166	8219	0			95
							8983	9									
*06	77370	X	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									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488

*02	95120	X	39698	-0-	-55422	-0-	228	1	34170	3	Y	4818	4799	0			50
							5300	9									
*03	74803	X	38666	-0-	-36137	-0-	287	1	33872	3	Y	4097	4114	0			33
							4507	9									
*04	59910	X	29473	-0-	-30437	-0-	219	1	25411	3	Y	3494	3467	0			60
							3843	9									
*05	55211	X	25121	-0-	-30090	-0-	218	1	21385	3	Y	3198	3221	0			37
							3518	9									
*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									

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
*02	61596	X	39645	-0-	-21951	-0-	201	1	32374	3	Y	6427	6392	0			67
							7070	9									
*03	56358	X	33738	-0-	-22620	-0-	289	1	27149	3	Y	5727	5748	0			46
							6300	9									
*04	43890	X	32771	-0-	-11119	-0-	293	1	27390	3	Y	4625	4592	0			79
							5088	9									
*05	43958	X	30553	-0-	-13405	-0-	288	1	25267	3	Y	4544	4570	0			53
							4998	9									
*06	42540	X	29766	-0-	-12774	-0-	311	1	24871	3	Y	4167	4158	0	19	1	43
							4584	9									
07	42408	X	30985	-0-	-11423	-0-	361	1	25699	3	Y	4477	4452	0	1	8	67
							4925	9									
08	33852	X	31813	-0-	-2039	-0-	426	1	27175	3	Y	3829	3861	0			35
							4212	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	18135	X	17203	-0-	-932	-0-	812	1	15829	2	Y	511	531	0	3	1	33
							562	9									
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	779	1	15176	2	Y	438	447	0	2	1	22
							482	9									
05	17608	X	16278	-0-	-1330	-0-	738	1	15175	2	Y	332	341	0	4	1	9
							365	9									
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									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

03	38998	X	36882	-0-	-2116	-0-	1739	1	33828	2	Y	1195	1230	0	7	1	77
							1315	9									
04	35015	X	35015	-0-	-0-	-0-	1656	1	32218	2	Y	1037	1057	0	4	1	53
							1141	9									
05	38254	X	35193	-0-	-3061	-0-	1585	1	32604	2	Y	913	931	0	9	1	26
							1004	9									
06	36300	X	34079	-0-	-2221	-0-	1591	1	31384	2	Y	1004	1003	0	2	1	25
							1104	9									
07	36921	X	34663	-0-	-2258	-0-	1641	1	31997	2	Y	932	910	0	2	1	45
							1025	9									
08	36890	X	34140	-0-	-2750	-0-	1557	1	31494	2	Y	990	971	0	2	1	62
							1089	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

03	14043	X	6137	-0-	-7906	-0-	219	1	4284	2	Y	1485	1412	0	1	1	95
							1634	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	336	1	6546	2	Y	1433	1450	0	5	1	73
							1576	9									
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	334	1	6855	2	Y	1335	1357	0	13	1	38
							1469	9									
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	326	1	6432	2	Y	1452	1450	0	3	1	37
							1597	9									
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	340	1	6666	2	Y	1415	1381	0	3	1	68
							1557	9									
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	306	1	6198	2	Y	1339	1320	0	3	1	84
							1473	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
03	34441	X	27731	-0-	-6710	-0-	1282	1	24941	2	Y	1371	1433	0	9	1	88
							1508	9									
04	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	1221	1	23760	2	Y	1172	1197	0	4	1	59
							1289	9									
05	30318	X	26233	-0-	-4085	-0-	1164	1	23941	2	Y	1025	1045	0	10	1	29
							1128	9									
06	27960	X	25336	-0-	-2624	-0-	1167	1	23006	2	Y	1057	1057	0	2	1	27
							1163	9									
07	28489	X	25200	-0-	-3289	-0-	1173	1	22912	2	Y	1014	990	0	2	1	49
							1115	9									
08	27745	X	24749	-0-	-2996	-0-	1114	1	22544	2	Y	992	977	0	2	1	62
							1091	9									

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
03	24180	X	9345	-0-	-14835	-0-	431	1	8401	2	Y	466	537	0	6	1	30
							513	9									
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	29	0	1	1	-0-
05	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					Y	-0-					-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
07	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	-0-					-0-
08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	630	1	12708	2	Y	1119	1049	0			70
							1231	9									

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
03	25854	X	13203	-0-	-12651	-0-	605	1	11785	2	Y	739	837	0	9	1	47
							813	9									
04	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	716	1	13919	2	Y	242	275	0	2	1	12
							266	9									
05	28427	X	24512	-0-	-3915	-0-	1104	1	22712	2	Y	633	625	0	2	1	18
							696	9									
06	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	1368	1	26943	2	Y	1169	1157	0	1	1	29
							1286	9									
07	33481	X	33481	-0-	-0-	-0-	1562	1	30472	2	Y	1315	1279	0	2	1	63
							1447	9									
08	24983	X	24983	-0-	-0-	-0-	1112	1	22504	2	Y	1243	1225	0	3	1	78
							1367	9									

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
03	26102	X	11930	-0-	-14172	-0-	538	1	10448	2	Y	858	969	0	10	1	55
							944	9									
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	3	55	0	3	1	-0-
							3	9									
05	26102	X	12744	-0-	-13358	-0-	571	1	11782	2	Y	355	345	0			10
							391	9									
06	22200	X	14366	-0-	-7834	-0-	652	1	12858	2	Y	778	767	0	1	1	20
							856	9									
07	22692	X	11278	-0-	-11414	-0-	505	1	9869	2	Y	822	801	0	1	1	40
							904	9									
08	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	754	1	15275	2	Y	1247	1207	0	2	1	78
							1372	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36735	X	33255	-0-	-3480	-0-	1521 2076	1 9	29658	2	Y	1887	1959	0	12	1	121
04	31115	X	31115	-0-	-0-	-0-	1436 1755	1 9	27924	2	Y	1595	1629	0	6	1	81
05	32395	X	31307	-0-	-1088	-0-	1377 1618	1 9	28312	2	Y	1471	1497	0	14	1	41
06	31350	X	30012	-0-	-1338	-0-	1368 1698	1 9	26946	2	Y	1544	1543	0	3	1	39
07	32395	X	29182	-0-	-3213	-0-	1349 1521	1 9	26312	2	Y	1383	1352	0	3	1	67
08	32395	X	29487	-0-	-2908	-0-	1316 1604	1 9	26567	2	Y	1458	1431	0	3	1	91

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37324	X	35167	-0-	-2157	-0-	1636 1665	1 9	31866	2	Y	1514	1560	0	9	1	97
04	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-	1564 1507	1 9	30418	2	Y	1370	1393	0	5	1	69
05	36239	X	34024	-0-	-2215	-0-	1493 1824	1 9	30707	2	Y	1658	1668	0	12	1	47
06	34500	X	32341	-0-	-2159	-0-	1480 1671	1 9	29190	2	Y	1519	1525	0	3	1	38
07	35805	X	28248	-0-	-7557	-0-	1334 858	1 9	26056	2	Y	780	777	0	3	1	38
08	35154	X	33277	-0-	-1877	-0-	1495 1554	1 9	30228	2	Y	1413	1360	0	2	1	89

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29543	X	26360	-0-	-3183	-0-	1231 1151	1 9	23978	2	Y	1046	1085	0	7	1	67
04	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	1165 976	1 9	22637	2	Y	887	906	0	3	1	45
05	27218	X	24796	-0-	-2422	-0-	1108 877	1 9	22811	2	Y	797	812	0	8	1	22
06	26340	X	23788	-0-	-2552	-0-	1106 912	1 9	21770	2	Y	829	828	0	2	1	21
07	26877	X	23436	-0-	-3441	-0-	1102 799	1 9	21535	2	Y	726	710	0	2	1	35
08	26350	X	23924	-0-	-2426	-0-	1088 854	1 9	21982	2	Y	776	760	0	2	1	49

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54870	X	50529	-0-	-4341	-0-	2314 3126	1 9	45089	2	Y	2842	2964	0	19	1	182
04	47842	X	47842	-0-	-0-	-0-	2215 2592	1 9	43035	2	Y	2356	2410	0	9	1	119
05	50809	X	47867	-0-	-2942	-0-	2110 2350	1 9	43407	2	Y	2136	2174	0	21	1	60
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					65
06	15840	X	517	-0-	-15323	-0-	16 190	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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	19406	X	17064	-0-	-2342	-0-	725 2209	1 9	14130	2	Y	2008	2108	0	14	1	129
04	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	942 1893	1 9	13567	2	Y	1721	1757	0	6	1	87
05	16523	X	16082	-0-	-441	-0-	669 1719	1 9	13694	2	Y	1563	1591	0	15	1	44
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41075	X	35524	-0-		-5551	-0-	1629 2174	1 9	31721	2	Y	1976	2057	0	13	1	127
04	33277	X	33277	-0-		-0-	-0-	1538 1818	1 9	29921	2	Y	1653	1690	0	6	1	84
05	37014	X	33092	-0-		-3922	-0-	1458 1629	1 9	30005	2	Y	1481	1508	0	15	1	42
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

GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66681	X	53130	-0-		-13551	-0-	2542 1130	1 9	49458	2	Y	1027	1078	0	7	1	66
04	44512	X	44512	-0-		-0-	-0-	2140 763	1 9	41609	2	Y	694	722	0	3	1	35
05	61287	X	43016	-0-		-18271	-0-	1970 493	1 9	40553	2	Y	448	464	0	6	1	13
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

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21948	X	18254	-0-		-3694	-0-	850 910	1 9	16494	2	Y	827	867	0	6	1	53
04	17099	X	17099	-0-		-0-	-0-	798 747	1 9	15554	2	Y	679	695	0	3	1	34
05	20491	X	16822	-0-		-3669	-0-	750 634	1 9	15438	2	Y	576	588	0	6	1	16
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

GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71610	X	51027	-0-		-20583	-0-	2404 1826	1 9	46797	2	Y	1660	1805	0	16	1	106
04	45772	X	45772	-0-		-0-	-0-	2164 1544	1 9	42064	2	Y	1404	1434	0	5	1	71
05	65844	X	47075	-0-		-18769	-0-	2103 1656	1 9	43316	2	Y	1505	1522	0	12	1	42
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

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
03	42377	X	34954	-0-	-7423	-0-	1601 2166	1 9	31187	2	Y	1969	2048	0	13	1	126
04	32800	X	32800	-0-	-0-	-0-	1514 1845	1 9	29441	2	Y	1677	1712	0	6	1	85
05	38037	X	32571	-0-	-5466	-0-	1434 1645	1 9	29492	2	Y	1495	1523	0	15	1	42
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

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
03	21514	X	19549	-0-	-1965	-0-	910 856	1 9	17783	2	Y	778	807	0	5	1	50
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	181 167	1 9	3517	2	Y	152	192	0	2	1	8
05	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	-0-					8
06	18930	X	26	-0-	-18904	-0-	26	2			Y	-0-					8
07	19561	X	9905	-0-	-9656	-0-	457 530	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

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	31527	X	28700	-0-	-2827	-0-	1338 1308	1 9	26054	2	Y	1189	1236	0	8	1	76
04	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	697 469	1 9	13552	2	Y	426	476	0	4	1	22
05	28303	X	28175	-0-	-128	-0-	1264 892	1 9	26019	2	Y	811	806	0	4	1	23
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

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	7672	-0-		-4139	-0-	315 1245	1 9	6112	2	Y	1132	1212	0	9	1	73
04	7393	X	7393	-0-		-0-	-0-	435 1103	1 9	5855	2	Y	1003	1021	0	4	1	51
05	15252	X	6159	-0-		-9093	-0-	246 849	1 9	5064	2	Y	772	792	0	9	1	22
06	14760	X	5006	-0-		-9754	-0-	203 802	1 9	4001	2	Y	729	732	0	1	1	18
07	9827	X	5390	-0-		-4437	-0-	210 1141	1 9	4039	2	Y	1037	1004	0	1	1	50
08	7657	X	4972	-0-		-2685	-0-	181 1143	1 9	3648	2	Y	1039	1022	0	2	1	65

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73036	X	63228	-0-		-9808	-0-	2990 2047	1 9	58191	2	Y	1861	1932	0	12	1	119
04	59142	X	59142	-0-		-0-	-0-	2806 1730	1 9	54606	2	Y	1573	1606	0	6	1	80
05	67115	X	64608	-0-		-2507	-0-	2915 1706	1 9	59987	2	Y	1551	1573	0	14	1	44
06	63270	X	61938	-0-		-1332	-0-	2918 1543	1 9	57477	2	Y	1403	1409	0	3	1	35
07	65627	X	62583	-0-		-3044	-0-	2980 1383	1 9	58220	2	Y	1257	1228	0	3	1	61
08	64604	X	51693	-0-		-12911	-0-	2391 979	1 9	48323	2	Y	890	892	0	3	1	56

GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73904	X	53430	-0-		-20474	-0-	2556 1151	1 9	49723	2	Y	1046	1066	0	5	1	67
04	50166	X	50166	-0-		-0-	-0-	2403 1024	1 9	46739	2	Y	931	948	0	3	1	47
05	68355	X	47207	-0-		-21148	-0-	2142 969	1 9	44096	2	Y	881	895	0	8	1	25
06	60270	X	43986	-0-		-16284	-0-	2074 1062	1 9	40850	2	Y	965	964	0	2	1	24
07	55149	X	43214	-0-		-11935	-0-	2060 979	1 9	40175	2	Y	890	869	0	2	1	43
08	53444	X	45550	-0-		-7894	-0-	2100 1022	1 9	42428	2	Y	929	912	0	2	1	58

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46996	X	40540	-0-		-6456	-0-	1814 3377	1 9	35349	2	Y	3070	3184	0	19	1	197
04	37804	X	37804	-0-		-0-	-0-	1711 2816	1 9	33277	2	Y	2560	2617	0	10	1	130
05	41850	X	37597	-0-		-4253	-0-	1623 2569	1 9	33405	2	Y	2335	2376	0	23	1	66
06	40500	X	35726	-0-		-4774	-0-	1596 2680	1 9	31450	2	Y	2436	2437	0	4	1	61
07	41385	X	35435	-0-		-5950	-0-	1602 2554	1 9	31279	2	Y	2322	2266	0	5	1	112
08	40548	X	34141	-0-		-6407	-0-	1488 2569	1 9	30084	2	Y	2335	2296	0	5	1	146

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
03	40362	X	31839	-0-	-8523	-0-	1372 3820	1 9	26647	2	Y	3473	3616	0	23	1	222
04	29386	X	29386	-0-	-0-	-0-	1281 3196	1 9	24909	2	Y	2905	2969	0	11	1	147
05	32612	X	28882	-0-	-3730	-0-	1208 2819	1 9	24855	2	Y	2563	2612	0	26	1	72
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

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
03	53847	X	45207	-0-	-8640	-0-	2050 3242	1 9	39915	2	Y	2947	3079	0	20	1	189
04	42394	X	42394	-0-	-0-	-0-	1939 2743	1 9	37712	2	Y	2494	2548	0	9	1	126
05	50344	X	42416	-0-	-7928	-0-	1848 2520	1 9	38048	2	Y	2291	2331	0	22	1	64
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

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
03	67394	X	52449	-0-	-14945	-0-	2310 5167	1 9	44972	2	Y	4697	4874	0	30	1	301
04	45524	X	45524	-0-	-0-	-0-	2040 3804	1 9	39680	2	Y	3458	3569	0	15	1	175
05	61442	X	45524	-0-	-15918	-0-	1940 3662	1 9	39922	2	Y	3329	3380	0	30	1	94
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

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
03	79422	X	54660	-0-	-24762	-0-	2518 3059	1 9	49083	2	Y	2781	2991	0	24	1	178
04	49346	X	49346	-0-	-0-	-0-	2282 2723	1 9	44341	2	Y	2475	2519	0	9	1	125
05	67735	X	49121	-0-	-18614	-0-	2151 2726	1 9	44244	2	Y	2478	2511	0	22	1	70
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

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
03	118048	X	80834	-0-	-37214	-0-	3695	1	71932	2	Y	4734	5035	0	37	1	303
							5207	9									
04	82424	X	82424	-0-	-0-	-0-	3761	1	73167	2	Y	4996	5031	0	15	1	253
							5496	9									
05	99107	X	77376	-0-	-21731	-0-	3381	1	69576	2	Y	4017	4113	0	44	1	113
							4419	9									
06	93720	X	75166	-0-	-18554	-0-	3394	1	66884	2	Y	4444	4437	0	8	1	112
							4888	9									
07	92504	X	73088	-0-	-19416	-0-	3353	1	65420	2	Y	3923	3838	0	8	1	189
							4315	9									
08	85250	X	71084	-0-	-14166	-0-	3143	1	63535	2	Y	4005	3934	0	9	1	251
							4406	9									

GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74989	X	52720	-0-	-22269	-0-	2424	1	47253	2	Y	2766	2931	0	21	1	177
							3043	9									
04	48934	X	48934	-0-	-0-	-0-	2262	1	43970	2	Y	2456	2500	0	9	1	124
							2702	9									
05	64542	X	47895	-0-	-16647	-0-	2103	1	43325	2	Y	2243	2282	0	22	1	63
							2467	9									
06	58890	X	44858	-0-	-14032	-0-	2046	1	40282	2	Y	2300	2301	0	4	1	58
							2530	9									
07	57970	X	44184	-0-	-13786	-0-	2038	1	39780	2	Y	2151	2101	0	4	1	104
							2366	9									
08	52731	X	15955	-0-	-36776	-0-	709	1	14335	2	Y	828	875	0	5	1	52
							911	9									

GALVAN RANCH WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139562	X	106950	-0-	-32612	-0-	4838	1	94246	2	Y	7151	7460	0	47	1	458
							7866	9									
04	98077	X	98077	-0-	-0-	-0-	4480	1	87093	2	Y	5913	6049	0	22	1	300
							6504	9									
05	121210	X	95767	-0-	-25443	-0-	4168	1	85776	2	Y	5294	5393	0	52	1	149
							5823	9									
06	114420	X	89464	-0-	-24956	-0-	4032	1	79503	2	Y	5390	5393	0	10	1	136
							5929	9									
07	113026	X	87598	-0-	-25428	-0-	4000	1	78037	2	Y	5055	4937	0	10	1	244
							5561	9									
08	106950	X	27717	-0-	-79233	-0-	1224	1	24768	2	Y	1568	1703	0	11	1	98
							1725	9									

GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165044	X	136352	-0-	-28692	-0-	6449	1	125577	2	Y	3933	4129	0	28	1	252
							4326	9									
04	89092	X	89092	-0-	-0-	-0-	4253	1	82685	2	Y	1958	2099	0	12	1	99
							2154	9									
05	153140	X	129469	-0-	-23671	-0-	5875	1	120859	2	Y	2486	2498	0	17	1	70
							2735	9									
06	132810	X	118263	-0-	-14547	-0-	5589	1	110171	2	Y	2275	2283	0	5	1	57
							2503	9									
07	137764	X	113611	-0-	-24153	-0-	5432	1	106013	2	Y	1969	1927	0	4	1	95
							2166	9									
08	136338	X	106610	-0-	-29728	-0-	4927	1	99568	2	Y	1923	1893	0	4	1	121
							2115	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96751	X	72988	-0-	-23763	-0-	3455 2303	1 9	67230	2	Y	2094	2194	0	14	1	134
04	50742	X	50742	-0-	-0-	-0-	2419 1311	1 9	47012	2	Y	1192	1259	0	7	1	60
05	82646	X	70942	-0-	-11704	-0-	3208 1718	1 9	66016	2	Y	1562	1567	0	11	1	44
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

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	16275	X	8501	-0-	-7774	-0-	383 673	1 9	7445	2	Y	612	687	0	7	1	39
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	382 794	1 9	7417	2	Y	722	722	0	2	1	37
05	13020	X	7694	-0-	-5326	-0-	327 667	1 9	6700	2	Y	606	620	0	6	1	17
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

GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

03	146723	X	97169	-0-	-49554	-0-	4559 3892	1 9	88718	2	Y	3538	3726	0	26	1	227
04	89805	X	89805	-0-	-0-	-0-	4229 3323	1 9	82253	2	Y	3021	3084	0	11	1	153
05	124558	X	88573	-0-	-35985	-0-	3956 3230	1 9	81387	2	Y	2936	2980	0	27	1	82
06	109620	X	85807	-0-	-23813	-0-	3990 3163	1 9	78654	2	Y	2875	2880	0	5	1	72
07	107508	X	57919	-0-	-49589	-0-	2749 1527	1 9	53643	2	Y	1388	1388	0	5	1	67
08	97154	X	67584	-0-	-29570	-0-	3095 1907	1 9	62582	2	Y	1734	1689	0	3	1	109

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
03	156271	X	109957	-0-	-46314	-0-	5187	1	101050	2	Y	3382	3541	0	23	1	217
							3720	9									
04	93905	X	93905	-0-	-0-	-0-	4469	1	86856	2	Y	2345	2432	0	11	1	119
							2580	9									
05	137020	X	99001	-0-	-38019	-0-	4463	1	91850	2	Y	2444	2473	0	21	1	69
							2688	9									
06	123060	X	92068	-0-	-30992	-0-	4329	1	85307	2	Y	2211	2219	0	5	1	56
							2432	9									
07	112871	X	87741	-0-	-25130	-0-	4176	1	81495	2	Y	1882	1843	0	4	1	91
							2070	9									
08	109957	X	75436	-0-	-34521	-0-	3464	1	70022	2	Y	1773	1749	0	4	1	111
							1950	9									

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	149110	X	100699	-0-	-48411	-0-	4366	1	85033	2	Y	10273	10289	0	42	1	658
							11300	9									
04	85031	X	85031	-0-	-0-	-0-	3714	1	72183	2	Y	8304	8509	0	32	1	421
							9134	9									
05	126852	X	72122	-0-	-54730	-0-	3045	1	62629	2	Y	5862	6045	0	73	1	165
							6448	9									
06	110160	X	88648	-0-	-21512	-0-	3805	1	74989	2	Y	8958	8886	0	11	1	226
							9854	9									
07	100688	X	75151	-0-	-25537	-0-	3329	1	64976	2	Y	6224	6133	0	17	1	300
							6846	9									
08	100688	X	73499	-0-	-27189	-0-	3108	1	62849	2	Y	6856	6712	0	14	1	430
							7542	9									

BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

03	110856	X	51381	-0-	-59475	-0-	2215	1	43106	2	Y	5509	5594	0	27	1	353
							6060	9									
04	57612	X	57612	-0-	-0-	-0-	2423	1	47084	2	Y	7368	7331	0	17	1	373
							8105	9									
05	87575	X	56608	-0-	-30967	-0-	2286	1	47029	2	Y	6630	6752	0	65	1	186
							7293	9									
06	84750	X	59606	-0-	-25144	-0-	2498	1	49250	2	Y	7144	7138	0	12	1	180
							7858	9									
07	59582	X	56848	-0-	-2734	-0-	2431	1	47486	2	Y	6301	6164	0	13	1	304
							6931	9									
08	59582	X	55616	-0-	-3966	-0-	2304	1	46557	2	Y	6141	6046	0	14	1	385
							6755	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130448	X	79960	-0-	-50488	-0-	3600 6269	1 9	70091	2	Y	5699	6022	0	42	1	365
04	75332	X	75332	-0-	-0-	-0-	3402 5805	1 9	66125	2	Y	5277	5357	0	18	1	267
05	101866	X	71882	-0-	-29984	-0-	3113 4723	1 9	64046	2	Y	4294	4394	0	46	1	121
06	96270	X	68045	-0-	-28225	-0-	3030 5259	1 9	59756	2	Y	4781	4774	0	8	1	120
07	91016	X	65366	-0-	-25650	-0-	2962 4629	1 9	57775	2	Y	4208	4116	0	9	1	203
08	79949	X	60551	-0-	-19398	-0-	2649 4360	1 9	53542	2	Y	3964	3909	0	10	1	248

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
03	109585	X	72470	-0-	-37115	-0-	3219 6596	1 9	62655	2	Y	5996	6261	0	40	1	384
04	65136	X	65136	-0-	-0-	-0-	2920 5419	1 9	56797	2	Y	4926	5041	0	19	1	250
05	87637	X	60954	-0-	-26683	-0-	2635 4078	1 9	54241	2	Y	3707	3810	0	43	1	104
06	82230	X	53157	-0-	-29073	-0-	2384 3748	1 9	47025	2	Y	3407	3418	0	7	1	86
07	77624	X	54356	-0-	-23268	-0-	2442 4252	1 9	47662	2	Y	3865	3759	0	6	1	186
08	72478	X	51949	-0-	-20529	-0-	2246 4298	1 9	45405	2	Y	3907	3839	0	9	1	245

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
03	106113	X	74086	-0-	-32027	-0-	3531 1801	1 9	68754	2	Y	1637	1728	0	12	1	105
04	70708	X	70708	-0-	-0-	-0-	3374 1692	1 9	65642	2	Y	1538	1560	0	5	1	78
05	91946	X	68840	-0-	-23106	-0-	3121 1513	1 9	64206	2	Y	1375	1400	0	14	1	39
06	82260	X	64001	-0-	-18259	-0-	3014 1554	1 9	59433	2	Y	1413	1413	0	3	1	36
07	81313	X	62679	-0-	-18634	-0-	2992 1349	1 9	58338	2	Y	1226	1200	0	3	1	59
08	74090	X	57156	-0-	-16934	-0-	2644 1064	1 9	53448	2	Y	967	962	0	3	1	61

BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24862	X	16758	-0-	-8104	-0-	682 2835	1 9	13241	2	Y	2577	2685	0	18	1	184
04	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	574 2945	1 9	11154	2	Y	2677	2699	0	9	1	153
05	20584	X	13887	-0-	-6697	-0-	502 3069	1 9	10316	2	Y	2790	2814	0	27	1	102
06	17880	X	13181	-0-	-4699	-0-	490 3040	1 9	9651	2	Y	2764	2762	0	7	1	97
07	18476	X	13173	-0-	-5303	-0-	500 2939	1 9	9734	2	Y	2672	2618	0	7	1	144
08	16771	X	13601	-0-	-3170	-0-	499 3033	1 9	10069	2	Y	2757	2697	0	7	1	197

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
03	177940	X	129417	-0-	-48523	-0-	5742	1	111815	2	Y	10782	11338	0	77	1	691
							11860	9									
04	110450	X	110450	-0-	-0-	-0-	4968	1	96599	2	Y	8075	8323	0	34	1	409
							8883	9									
05	167400	X	101538	-0-	-65862	-0-	4367	1	89881	2	Y	6627	6779	0	71	1	186
							7290	9									
06	140430	X	89837	-0-	-50593	-0-	4006	1	78967	2	Y	6240	6257	0	12	1	157
							6864	9									
07	145762	X	84071	-0-	-61691	-0-	3797	1	74146	2	Y	5571	5447	0	12	1	269
							6128	9									
08	129425	X	78861	-0-	-50564	-0-	3441	1	69546	2	Y	5340	5261	0	13	1	335
							5874	9									

BRISCOE C (SA4) WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50189	X	31787	-0-	-18402	-0-	1216	1	23693	2	Y	6253	6687	0	54	1	445
							6878	9									
04	41280	X	28933	-0-	-12347	-0-	1086	1	21108	2	Y	6126	6199	0	22	1	350
							6739	9									
05	46686	X	29111	-0-	-17575	-0-	1001	1	20602	2	Y	6825	6865	0	61	1	249
							7508	9									
06	45180	X	29193	-0-	-15987	-0-	1042	1	20515	2	Y	6942	6930	0	17	1	244
							7636	9									
07	42749	X	31129	-0-	-11620	-0-	1159	1	22633	2	Y	6670	6537	0	18	1	359
							7337	9									
08	31775	X	30900	-0-	-875	-0-	1098	1	22171	2	Y	6937	6784	0	17	1	495
							7631	9									

BRISCOE C (SA5) WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39308	X	22562	-0-	-16746	-0-	852	1	16630	2	Y	4618	5044	0	47	1	329
							5080	9									
04	33450	X	22455	-0-	-10995	-0-	814	1	15868	2	Y	5248	5261	0	16	1	300
							5773	9									
05	37541	X	22253	-0-	-15288	-0-	746	1	15351	2	Y	5596	5640	0	52	1	204
							6156	9									
06	36330	X	21815	-0-	-14515	-0-	764	1	15071	2	Y	5436	5435	0	14	1	191
							5980	9									
07	37479	X	21612	-0-	-15867	-0-	763	1	14962	2	Y	5352	5241	0	14	1	288
							5887	9									
08	23219	X	22527	-0-	-692	-0-	777	1	15719	2	Y	5483	5366	0	14	1	391
							6031	9									

BRISCOE C (SA9) WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41757	X	32883	-0-	-8874	-0-	1256	1	24492	2	Y	6486	6692	0	41	1	462
							7135	9									
04	29730	X	28898	-0-	-832	-0-	1090	1	21235	2	Y	5975	6074	0	22	1	341
							6573	9									
05	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	1007	1	20738	2	Y	6297	6349	0	59	1	230
							6927	9									
06	29730	X	28649	-0-	-1081	-0-	1037	1	20459	2	Y	6503	6489	0	15	1	229
							7153	9									
07	30721	X	27501	-0-	-3220	-0-	1018	1	19882	2	Y	6001	5890	0	17	1	323
							6601	9									
08	30721	X	29681	-0-	-1040	-0-	1068	1	21550	2	Y	6421	6271	0	15	1	458
							7063	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36363	X	22022	-0-	-14341	-0-	860	1	16761	2	Y	4001	4466	0	46	1	285
							4401	9									
04	31350	X	19257	-0-	-12093	-0-	729	1	14158	2	Y	3973	4017	0	14	1	227
							4370	9									
05	41447	X	20144	-0-	-21303	-0-	709	1	14602	2	Y	4394	4422	0	39	1	160
							4833	9									
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									

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
03	37200	X	24887	-0-	-12313	-0-	1007	1	19678	2	Y	3820	4287	0	46	1	272
							4202	9									
04	31170	X	22770	-0-	-8400	-0-	901	1	17516	2	Y	3957	3990	0	13	1	226
							4353	9									
05	51956	X	21070	-0-	-30886	-0-	777	1	15997	2	Y	3905	3950	0	39	1	142
							4296	9									
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									

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
03	29946	X	22578	-0-	-7368	-0-	891	1	17346	2	Y	3946	4146	0	30	1	281
							4341	9									
04	25800	X	19542	-0-	-6258	-0-	755	1	14688	2	Y	3726	3780	0	14	1	213
							4099	9									
05	22072	X	18653	-0-	-3419	-0-	673	1	13858	2	Y	3747	3786	0	37	1	137
							4122	9									
06	21840	X	18367	-0-	-3473	-0-	679	1	13383	2	Y	3914	3904	0	9	1	138
							4305	9									
07	22568	X	18662	-0-	-3906	-0-	712	1	13871	2	Y	3708	3636	0	10	1	200
							4079	9									
08	22568	X	20429	-0-	-2139	-0-	751	1	15089	2	Y	4172	4065	0	9	1	298
							4589	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	36239	X	-0-	-0-	-36239	-0-	Y	-0-	206
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-	Y	-0-	206
05	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-	Y	-0-	206
06	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-	Y	-0-	206
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	206
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	206

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
03	273916	X	149867	-0-	-124049	-0-	6902	1	134392	2	Y	7794	8104	0	50	1	499
							8573	9									
04	127697	X	127697	-0-	-0-	-0-	5930	1	115246	2	Y	5928	6103	0	24	1	300
							6521	9									
05	199330	X	116591	-0-	-82739	-0-	5157	1	106052	2	Y	4893	5004	0	52	1	137
							5382	9									
06	158490	X	102160	-0-	-56330	-0-	4686	1	92312	2	Y	4693	4703	0	9	1	118
							5162	9									
07	149854	X	96151	-0-	-53703	-0-	4460	1	87037	2	Y	4231	4136	0	9	1	204
							4654	9									
08	149854	X	89037	-0-	-60817	-0-	3988	1	80647	2	Y	4002	3945	0	10	1	251
							4402	9									

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
03	194277	X	181259	-0-	-13018	-0-	8302	1	161681	2	Y	10251	10689	0	68	1	657
							11276	9									
04	151680	X	151680	-0-	-0-	-0-	7010	1	136315	2	Y	7595	7835	0	32	1	385
							8355	9									
05	168640	X	134322	-0-	-34318	-0-	5906	1	121522	2	Y	6267	6409	0	67	1	176
							6894	9									
06	163200	X	121356	-0-	-41844	-0-	5545	1	109355	2	Y	5869	5885	0	12	1	148
							6456	9									
07	168640	X	116288	-0-	-52352	-0-	5387	1	105145	2	Y	5233	5118	0	11	1	252
							5756	9									
08	168640	X	108042	-0-	-60598	-0-	4838	1	97822	2	Y	4893	4826	0	12	1	307
							5382	9									

GALVAN RANCH WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195176	X	133198	-0-	-61978	-0-	5974	1	116330	2	Y	9904	10370	0	68	1	634
							10894	9									
04	113831	X	113831	-0-	-0-	-0-	5144	1	100020	2	Y	7879	8083	0	31	1	399
							8667	9									
05	175243	X	108240	-0-	-67003	-0-	4667	1	96029	2	Y	6858	6995	0	69	1	193
							7544	9									
06	155460	X	94880	-0-	-60580	-0-	4251	1	83779	2	Y	6227	6250	0	13	1	157
							6850	9									
07	148614	X	89792	-0-	-58822	-0-	4072	1	79438	2	Y	5711	5581	0	12	1	275
							6282	9									
08	133207	X	82290	-0-	-50917	-0-	3604	1	72790	2	Y	5360	5286	0	13	1	336
							5896	9									

GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195858	X	138159	-0-	-57699	-0-	6241	1	121543	2	Y	9432	9904	0	67	1	604
							10375	9									
04	118200	X	118200	-0-	-0-	-0-	5392	1	104813	2	Y	7268	7475	0	29	1	368
							7995	9									
05	159185	X	89390	-0-	-69795	-0-	3856	1	79405	2	Y	5572	5719	0	64	1	157
							6129	9									
06	149100	X	77897	-0-	-71203	-0-	3495	1	68906	2	Y	4996	5017	0	10	1	126
							5496	9									
07	152923	X	73304	-0-	-79619	-0-	3330	1	65013	2	Y	4510	4409	0	9	1	218
							4961	9									
08	138167	X	66026	-0-	-72141	-0-	2901	1	58640	2	Y	4077	4029	0	10	1	256
							4485	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	-0-					201
04	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	629	1	12217	2	Y	4566	4526	0	10	1	231
							5023	9									
05	32027	X	32027	-0-	-0-	-0-	1061	1	21800	2	Y	8333	8290	0	40	1	234
							9166	9									
06	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	829	1	16357	2	Y	5269	5354	0	16	1	133
							5796	9									
07	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	786	1	15343	2	Y	4514	4419	0	10	1	218
							4965	9									
08	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	738	1	14952	2	Y	4073	4026	0	10	1	255
							4480	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
03	30349	X	23047	-0-	-7302	-0-	943	1	18330	2	Y	3431	3591	0	24	1	220
							3774	9									
04	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	1078	1	16141	2	Y	2708	2780	0	11	1	137
							2979	9									
05	24490	X	9243	-0-	-15247	-0-	408	1	8422	2	Y	375	477	0	24	1	11
							413	9									
06	23700	X	9437	-0-	-14263	-0-	281	1	5562	2	Y	3267	3195	0	1	1	82
							3594	9									
07	24490	X	7949	-0-	-16541	-0-	221	1	4294	2	Y	3122	3047	0	6	1	151
							3434	9									
08	23033	X	8363	-0-	-14670	-0-	229	1	4586	2	Y	3225	3167	0	7	1	202
							3548	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
03	307334	X	183466	-0-	-123868	-0-	8451	1	164612	2	Y	9457	9927	0	66	1	606
							10403	9									
04	162750	X	162750	-0-	-0-	-0-	7576	1	147305	2	Y	7154	7368	0	29	1	363
							7869	9									
05	250728	X	148532	-0-	-102196	-0-	6566	1	135118	2	Y	6225	6350	0	63	1	175
							6848	9									
06	219930	X	138589	-0-	-81341	-0-	6358	1	125356	2	Y	6250	6256	0	12	1	157
							6875	9									
07	204538	X	130839	-0-	-73699	-0-	6077	1	118615	2	Y	5588	5464	0	12	1	269
							6147	9									
08	183458	X	121543	-0-	-61915	-0-	5474	1	110658	2	Y	4919	4867	0	13	1	308
							5411	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
03	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	190	1	3647	2	Y	1279	1331	0	8	1	82
							1407	9									
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	235	1	3513	2	Y	972	1001	0	4	1	49
							1069	9									
05	4774	X	2860	-0-	-1914	-0-	111	1	2319	2	Y	391	420	0	9	1	11
							430	9									
06	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	216	1	4228	2	Y	1146	1127	0	1	1	29
							1261	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	202	1	3964	2	Y	1072	1047	0	2	1	52
							1179	9									
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	208	1	4259	2	Y	1106	1087	0	2	1	69
							1217	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40579	X	24558	-0-	-16021	-0-	914	1	17804	2	Y	5309	5181	0	13	1	340
							5840	9									
04	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	873	1	16984	2	Y	4512	4606	0	17	1	229
							4963	9									
05	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	723	1	14861	2	Y	4604	4664	0	40	1	129
							5064	9									
06	18600	X	2258	-0-	-16342	-0-	76	1	1547	2	Y	577	682	0	9	1	15
							635	9									
07	19220	X	1149	-0-	-18071	-0-	46	1	899	2	Y	185	190	0	1	1	9
							204	9									
08	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	982	1	19841	2	Y	6278	5894	0			393
							6906	9									

BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48391	X	17410	-0-	-30981	-0-	706	1	13763	2	Y	2674	2761	0	16	1	171
							2941	9									
04	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	1354	1	26307	2	Y	4360	4302	0	8	1	221
							4796	9									
05	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	911	1	18746	2	Y	4914	4959	0	38	1	138
							5405	9									
06	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	760	1	14998	2	Y	4244	4266	0	9	1	107
							4668	9									
07	33573	X	19580	-0-	-13993	-0-	732	1	14288	2	Y	4145	4044	0	8	1	200
							4560	9									
08	33573	X	17897	-0-	-15676	-0-	630	1	12711	2	Y	4142	4073	0	9	1	260
							4556	9									

BRISCOE C (SA11) STATE WELL #: 1328H RRCID -> 295722 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23839	X	2977	-0-	-20862	-0-	95	1	1871	2	Y	919	860	0			59
							1011	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	2025	1978	0	3	1	103
							2228	9									
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	169	1	3519	2	Y	2256	2278	0	18	1	63
							2482	9									
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	456	1	9022	2	Y	2498	2494	0	4	1	63
							2748	9									
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	432	1	8453	2	Y	2274	2222	0	5	1	110
							2501	9									
08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	454	1	9181	2	Y	2574	2518	0	5	1	161
							2831	9									

SAN AMBROSIA C (SA3) WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22227	X	16058	-0-	-6169	-0-	624	1	12156	2	Y	2980	3140	0	22	1	191
							3278	9									
04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	812	1	10976	2	Y	2662	2709	0	9	1	135
							2928	9									
05	23219	X	13245	-0-	-9974	-0-	499	1	10259	2	Y	2261	2309	0	23	1	64
							2487	9									
06	22470	X	12608	-0-	-9862	-0-	483	1	9492	2	Y	2394	2394	0	4	1	60
							2633	9									
07	18910	X	14175	-0-	-4735	-0-	553	1	10810	2	Y	2556	2489	0	4	1	123
							2812	9									
08	16058	X	14060	-0-	-1998	-0-	534	1	10785	2	Y	2492	2453	0	6	1	156
							2741	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
03	292082	X	167466	-0-	-124616	-0-	7674	1	149497	2	Y	9359	9828	0	66	1	599
							10295	9									
04	266820	X	147976	-0-	-118844	-0-	6844	1	133056	2	Y	7342	7540	0	29	1	372
							8076	9									
05	242823	X	139346	-0-	-103477	-0-	6151	1	126545	2	Y	6045	6182	0	65	1	170
							6650	9									
06	203460	X	126284	-0-	-77176	-0-	5778	1	113865	2	Y	6037	6044	0	11	1	152
							6641	9									
07	190092	X	118918	-0-	-71174	-0-	5506	1	107512	2	Y	5364	5246	0	11	1	259
							5900	9									
08	167462	X	58534	-0-	-108928	-0-	2625	1	53005	2	Y	2640	2722	0	12	1	165
							2904	9									

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
03	43478	X	43478	-0-	-0-	-0-	1709	1	33253	2	Y	7742	8301	0	68	1	551
							8516	9									
04	35313	X	35313	-0-	-0-	-0-	1376	1	26789	2	Y	6498	6651	0	27	1	371
							7148	9									
05	39742	X	33184	-0-	-6558	-0-	1192	1	24493	2	Y	6817	6875	0	64	1	249
							7499	9									
06	38460	X	3261	-0-	-35199	-0-	120	1	2330	2	Y	737	943	0	17	1	26
							811	9									
07	39742	X	-0-	-0-	-39742	-0-					Y	-0-	24	0	2	1	-0-
08	39742	X	1632	-0-	-38110	-0-	29	1	624	2	Y	890	826	0			64
							979	9									

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
03	36239	X	27333	-0-	-8906	-0-	1078	1	20971	2	Y	4804	4876	0	26	1	342
							5284	9									
04	33150	X	24373	-0-	-8777	-0-	973	1	18880	2	Y	4109	4199	0	17	1	235
							4520	9									
05	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	1019	1	20917	2	Y	4871	4887	0	41	1	178
							5358	9									
06	26460	X	2730	-0-	-23730	-0-	102	1	2024	2	Y	549	696	0	12	1	19
							604	9									
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					Y	-0-	18	0	1	1	-0-
08	27342	X	3296	-0-	-24046	-0-	114	1	2271	2	Y	828	769	0			59
							911	9									

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
03	202647	X	113420	-0-	-89227	-0-	5091	1	99146	2	Y	8348	8787	0	60	1	535
							9183	9									
04	196110	X	99585	-0-	-96525	-0-	4521	1	87873	2	Y	6537	6715	0	26	1	331
							7191	9									
05	183799	X	112566	-0-	-71233	-0-	4893	1	100656	2	Y	6379	6473	0	58	1	179
							7017	9									
06	142410	X	99392	-0-	-43018	-0-	4493	1	88603	2	Y	5724	5747	0	12	1	144
							6296	9									
07	127999	X	93981	-0-	-34018	-0-	4302	1	83957	2	Y	5202	5084	0	11	1	251
							5722	9									
08	113429	X	84779	-0-	-28650	-0-	3753	1	75846	2	Y	4709	4653	0	12	1	295
							5180	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34596	X	22750	-0-	-11846	-0-	876	1	17058	2	Y	4378	4523	0	28	1	312
							4816	9									
04	31230	X	20279	-0-	-10951	-0-	752	1	14629	2	Y	4453	4496	0	15	1	254
							4898	9									
05	28892	X	19440	-0-	-9452	-0-	661	1	13623	2	Y	4687	4726	0	44	1	171
							5156	9									
06	23700	X	18535	-0-	-5165	-0-	651	1	12848	2	Y	4578	4577	0	11	1	161
							5036	9									
07	24459	X	18365	-0-	-6094	-0-	657	1	12875	2	Y	4394	4306	0	12	1	237
							4833	9									
08	22754	X	18472	-0-	-4282	-0-	643	1	13034	2	Y	4359	4274	0	11	1	311
							4795	9									

BRISCOE G (SA15) STATE WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68789	X	48730	-0-	-20059	-0-	2029	1	39517	2	Y	6531	6794	0	45	1	465
							7184	9									
04	66570	X	40468	-0-	-26102	-0-	1649	1	32046	2	Y	6157	6247	0	23	1	352
							6773	9									
05	63426	X	38256	-0-	-25170	-0-	1441	1	29602	2	Y	6557	6609	0	61	1	239
							7213	9									
06	51810	X	38053	-0-	-13757	-0-	1479	1	29161	2	Y	6739	6725	0	16	1	237
							7413	9									
07	53475	X	34622	-0-	-18853	-0-	1380	1	26899	2	Y	5766	5674	0	18	1	311
							6343	9									
08	48732	X	36248	-0-	-12484	-0-	1390	1	28125	2	Y	6121	5980	0	15	1	437
							6733	9									

BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	400	1	7811	2	Y	1894	2055	0	17	1	121
							2083	9									
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	214	1	4213	2	Y	1014	1078	0	6	1	51
							1115	9									
05	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	401	1	8233	2	Y	1786	1778	0	9	1	50
							1965	9									
06	9540	X	9148	-0-	-392	-0-	349	1	6873	2	Y	1751	1754	0	3	1	44
							1926	9									
07	9858	X	9354	-0-	-504	-0-	367	1	7179	2	Y	1644	1606	0	3	1	79
							1808	9									
08	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	386	1	7819	2	Y	1710	1678	0	4	1	107
							1881	9									

BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54808	X	43553	-0-	-11255	-0-	1779	1	34647	2	Y	6479	6740	0	45	1	461
							7127	9									
04	53040	X	38049	-0-	-14991	-0-	1516	1	29481	2	Y	6411	6484	0	22	1	366
							7052	9									
05	54808	X	37601	-0-	-17207	-0-	1380	1	28386	2	Y	7123	7165	0	64	1	260
							7835	9									
06	45630	X	35337	-0-	-10293	-0-	1351	1	26647	2	Y	6672	6680	0	17	1	235
							7339	9									
07	47120	X	34500	-0-	-12620	-0-	1353	1	26419	2	Y	6116	6004	0	17	1	330
							6728	9									
08	43555	X	33761	-0-	-9794	-0-	1270	1	25623	2	Y	6244	6113	0	15	1	446
							6868	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55986	X	39404	-0-	-16582	-0-	1616 6289	1 9	31499	2	Y	5717	5971	0	41	1	407
04	54180	X	33707	-0-	-20473	-0-	1350 6118	1 9	26239	2	Y	5562	5631	0	20	1	318
05	50964	X	32629	-0-	-18335	-0-	1204 6669	1 9	24756	2	Y	6063	6105	0	55	1	221
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

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
03	SHUT IN		146710	-0-	146710	172808	5575 32546	1 9	108589	2	Y	29587	28107	0	39	1	2107
04	316925	X	144117	-0-	-172808	-0-	5206 37701	1 9	101210	2	Y	34274	34322	0	102	1	1957
05	137089	X	137089	-0-	-0-	-0-	4553 38869	1 9	93667	2	Y	35335	35664	0	340	1	1288
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

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		9828	-0-	9828	9828	447 635	1 9	8746	2	N	577	549	0			28
08	SHUT IN		20536	-0-	20536	30364	895 1595	1 9	18046	2	N	1450	1386	0	1	1	91

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
03	8432	X	6347	-0-	-2085	-0-	261 970	1 9	5116	2	Y	882	902	0	5	1	63
04	16110	X	5917	-0-	-10193	-0-	231 1178	1 9	4508	2	Y	1071	1070	0	3	1	61
05	16647	X	2859	-0-	-13788	-0-	110 530	1 9	2219	2	Y	482	514	0	11	1	18
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-

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	83869	-0-	83869	83869	3794	1	74089	2	N	5442	5180	0			262
						5986	9									
08	SHUT IN	221368	-0-	221368	305237	9447	1	190978	2	N	19039	18096	0	12	1	1193
						20943	9									

BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

03	42408 X	31804	-0-	-10604	-0-	1280	1	24904	2	Y	5109	5332	0	34	1	327
						5620	9									
04	38310 X	26719	-0-	-11591	-0-	1067	1	20713	2	Y	4490	4573	0	16	1	228
						4939	9									
05	38099 X	21940	-0-	-16159	-0-	856	1	17637	2	Y	3134	3235	0	39	1	88
						3447	9									
06	32820 X	21345	-0-	-11475	-0-	830	1	16377	2	Y	3762	3749	0	6	1	95
						4138	9									
07	32953 X	21590	-0-	-11363	-0-	850	1	16641	2	Y	3726	3634	0	7	1	180
						4099	9									
08	31806 X	22290	-0-	-9516	-0-	853	1	17224	2	Y	3830	3762	0	8	1	240
						4213	9									

BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

03	53506 X	39356	-0-	-14150	-0-	1594	1	31032	2	Y	6118	6381	0	40	1	392
						6730	9									
04	49560 X	35033	-0-	-14527	-0-	1407	1	27334	2	Y	5720	5803	0	19	1	290
						6292	9									
05	44485 X	34879	-0-	-9606	-0-	1363	1	28026	2	Y	4991	5091	0	50	1	140
						5490	9									
06	41520 X	35283	-0-	-6237	-0-	1390	1	27421	2	Y	5884	5867	0	9	1	148
						6472	9									
07	41788 X	36292	-0-	-5496	-0-	1463	1	28525	2	Y	5731	5592	0	11	1	276
						6304	9									
08	39370 X	37101	-0-	-2269	-0-	1450	1	29312	2	Y	5763	5665	0	13	1	361
						6339	9									

BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576

03	37107 X	23807	-0-	-13300	-0-	935	1	18210	2	Y	4238	4430	0	29	1	271
						4662	9									
04	31320 X	20248	-0-	-11072	-0-	793	1	15415	2	Y	3673	3745	0	13	1	186
						4040	9									
05	32364 X	18387	-0-	-13977	-0-	707	1	14546	2	Y	2849	2923	0	32	1	80
						3134	9									
06	27060 X	15042	-0-	-12018	-0-	595	1	11743	2	Y	2458	2471	0	5	1	62
						2704	9									
07	26660 X	18181	-0-	-8479	-0-	718	1	14061	2	Y	3093	3001	0	5	1	149
						3402	9									
08	23808 X	17842	-0-	-5966	-0-	681	1	13811	2	Y	3045	2996	0	7	1	191
						3350	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55521	X	45465	-0-		-10056	-0-		1793	1	34923	2	Y	7954	8331	0	58	1	566
									8749	9									
04	53730	X	40913	-0-		-12817	-0-		1604	1	31178	2	Y	7392	7509	0	27	1	422
									8131	9									
05	55521	X	31322	-0-		-24199	-0-		1133	1	23229	2	Y	6327	6445	0	73	1	231
									6960	9									
06	46170	X	33918	-0-		-12252	-0-		1264	1	24923	2	Y	7028	6997	0	15	1	247
									7731	9									
07	47647	X	34194	-0-		-13453	-0-		1302	1	25364	2	Y	6844	6704	0	18	1	369
									7528	9									
08	45477	X	31961	-0-		-13516	-0-		1177	1	23810	2	Y	6340	6240	0	17	1	452
									6974	9									

BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43369	X	28313	-0-		-15056	-0-		1174	1	22885	2	Y	3867	4644	0	65	1	275
									4254	9									
04	46220	X	46220	-0-		-0-	-0-		1813	1	35244	2	Y	8330	8116	0	13	1	476
									9163	9									
05	50747	X	30625	-0-		-20122	-0-		1105	1	22769	2	Y	6137	6306	0	83	1	224
									6751	9									
06	49110	X	29099	-0-		-20011	-0-		1073	1	21172	2	Y	6231	6221	0	15	1	219
									6854	9									
07	50747	X	26271	-0-		-24476	-0-		961	1	18813	2	Y	5906	5791	0	16	1	318
									6497	9									
08	47802	X	26880	-0-		-20922	-0-		941	1	19063	2	Y	6251	6108	0	15	1	446
									6876	9									

BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		153678	-0-		153678	203238		5810	1	113140	2	Y	31571	30467	0	71	1	2248
									34728	9									
04	345465	X	142227	-0-		-203238	-0-		5149	1	100115	2	Y	33603	33823	0	109	1	1919
									36963	9									
05	132867	X	132867	-0-		-0-	-0-		4433	1	91149	2	Y	33895	34245	0	333	1	1236
									37285	9									
06	115525	X	115525	-0-		-0-	-0-		3982	1	78481	2	Y	30056	30153	0	82	1	1057
									33062	9									
07	134785	X	134785	-0-		-0-	-0-		4836	1	94377	2	Y	32338	31573	0	79	1	1743
									35572	9									
08	127005	X	127005	-0-		-0-	-0-		4565	1	92261	2	Y	27435	27138	0	82	1	1958
									30179	9									

SAN AMBROSIA F (SA32) WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150908	X	88077	-0-		-62831	-0-		3562	1	69350	2	Y	13786	14431	0	100	1	982
									15165	9									
04	146040	X	75569	-0-		-70471	-0-		3052	1	59339	2	Y	11980	12230	0	48	1	684
									13178	9									
05	132525	X	70877	-0-		-61648	-0-		2665	1	54848	2	Y	12149	12271	0	119	1	443
									13364	9									
06	91740	X	50574	-0-		-41166	-0-		2013	1	39689	2	Y	8065	8195	0	29	1	284
									8872	9									
07	94674	X	66443	-0-		-28231	-0-		2721	1	53081	2	Y	9674	9416	0	21	1	521
									10641	9									
08	88071	X	63998	-0-		-24073	-0-		2539	1	51296	2	Y	9239	9077	0	24	1	659
									10163	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA31) WELL #: 2128H RRCID -> 296119 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69378	X	56952	-0-	-12426	-0-	2228	1	43392	2	Y	10302	10802	0	76	1	734
							11332	9									
04	67140	X	44877	-0-	-22263	-0-	1708	1	33228	2	Y	9037	9219	0	36	1	516
							9941	9									
05	69378	X	43978	-0-	-25400	-0-	1536	1	31605	2	Y	9852	9919	0	90	1	359
							10837	9									
06	58650	X	37823	-0-	-20827	-0-	1378	1	27190	2	Y	8414	8453	0	24	1	296
							9255	9									
07	60481	X	43175	-0-	-17306	-0-	1621	1	31626	2	Y	9025	8813	0	22	1	486
							9928	9									
08	56947	X	42104	-0-	-14843	-0-	1548	1	31290	2	Y	8424	8286	0	23	1	601
							9266	9									

BRISCOE C (SA17) STATE WELL #: 1259H RRCID -> 296165 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		164413	-0-	164413	220011	6360	1	123867	2	Y	31078	29962	0	68	1	2213
							34186	9									
04	370466	X	150455	-0-	-220011	-0-	5527	1	107450	2	Y	34071	34231	0	107	1	1946
							37478	9									
05	138338	X	138338	-0-	-0-	-0-	4600	1	94615	2	Y	35566	35877	0	338	1	1297
							39123	9									
06	127419	X	127419	-0-	-0-	-0-	4382	1	86426	2	Y	33283	33324	0	86	1	1170
							36611	9									
07	135414	X	135414	-0-	-0-	-0-	4801	1	93661	2	Y	33593	32866	0	87	1	1810
							36952	9									
08	131494	X	131494	-0-	-0-	-0-	4540	1	91744	2	Y	32009	31450	0	85	1	2284
							35210	9									

BRISCOE C (SA18) STATE WELL #: 1268H RRCID -> 296168 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		105965	-0-	105965	124843	4041	1	78704	2	Y	21109	20005	0	25	1	1503
							23220	9									
04	241915	X	117072	-0-	-124843	-0-	4226	1	82156	2	Y	27900	27737	0	73	1	1593
							30690	9									
05	113968	X	113968	-0-	-0-	-0-	3780	1	77764	2	Y	29476	29717	0	277	1	1075
							32424	9									
06	93563	X	93563	-0-	-0-	-0-	3278	1	64633	2	Y	23320	23504	0	71	1	820
							25652	9									
07	89187	X	81230	-0-	-7957	-0-	2952	1	57625	2	Y	18775	18522	0	61	1	1012
							20653	9									
08	89187	X	77939	-0-	-11248	-0-	2798	1	56495	2	Y	16951	16706	0	47	1	1210
							18646	9									

BRISCOE C (SA16) STATE WELL #: 1248H RRCID -> 296178 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		98966	-0-	98966	126912	3771	1	73459	2	Y	19760	18928	0	35	1	1407
							21736	9									
04	226815	X	99903	-0-	-126912	-0-	3580	1	69612	2	Y	24283	24235	0	68	1	1387
							26711	9									
05	104236	X	104236	-0-	-0-	-0-	3481	1	71604	2	Y	26501	26681	0	241	1	966
							29151	9									
06	88122	X	88122	-0-	-0-	-0-	3065	1	60375	2	Y	22438	22551	0	64	1	789
							24682	9									
07	85794	X	85794	-0-	-0-	-0-	3098	1	60481	2	Y	20195	19837	0	59	1	1088
							22215	9									
08	80089	X	80089	-0-	-0-	-0-	2837	1	57382	2	Y	18064	17812	0	51	1	1289
							19870	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		112432	-0-	112432	131691	4378 22817	1 9	85237	2	Y	20743	19666	0	25	1	1477
04	254554	X	122863	-0-	-131691	-0-	4477 31323	1 9	87063	2	Y	28475	28254	0	72	1	1626
05	120275	X	120275	-0-	-0-	-0-	4042 32976	1 9	83257	2	Y	29978	30229	0	282	1	1093
06	109946	X	109946	-0-	-0-	-0-	3847 30242	1 9	75857	2	Y	27493	27547	0	73	1	966
07	108235	X	108235	-0-	-0-	-0-	3980 26578	1 9	77677	2	Y	24162	23754	0	72	1	1302
08	98150	X	98150	-0-	-0-	-0-	3525 23395	1 9	71230	2	Y	21268	20991	0	61	1	1518

BRISCOE B (SA17) WELL #: 3539H RRCID -> 296350 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		72466	-0-	72466	72466	2878 13519	1 9	56069	2	Y	12290	11503	0			787
04	SHUT IN		125072	-0-	125072	197538	4733 28263	1 9	92076	2	Y	25694	25141	0	38	1	1302
05	298716	X	101178	-0-	-197538	-0-	3664 22102	1 9	75412	2	Y	20093	20604	0	226	1	565
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

BRISCOE B (SA16) WELL #: 3528H RRCID -> 296360 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		41701	-0-	41701	41701	1705 6828	1 9	33168	2	Y	6207	5809	0			398
04	SHUT IN		80767	-0-	80767	122468	3164 16075	1 9	61528	2	Y	14614	14252	0	19	1	741
05	189602	X	67134	-0-	-122468	-0-	2564 11781	1 9	52789	2	Y	10710	11021	0	129	1	301
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

BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		62601	-0-	62601	62601	2504 11339	1 9	48758	2	Y	10308	9648	0			660
04	SHUT IN		90369	-0-	90369	152970	3422 20415	1 9	66532	2	Y	18559	18247	0	32	1	940
05	221901	X	68931	-0-	-152970	-0-	2520 14554	1 9	51857	2	Y	13231	13636	0	163	1	372
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

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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	87761	X	76723	-0-	-11038	-0-	3106	1	60472	2	Y	11950	12501	0	87	1	851
							13145	9									
04	55577	X	55577	-0-	-0-	-0-	2231	1	43367	2	Y	9072	9364	0	41	1	518
							9979	9									
05	87761	X	46824	-0-	-40937	-0-	1709	1	35110	2	Y	9095	9191	0	90	1	332
							10005	9									
06	77430	X	50787	-0-	-26643	-0-	1961	1	38667	2	Y	9235	9220	0	22	1	325
							10159	9									
07	79887	X	60323	-0-	-19564	-0-	2415	1	47105	2	Y	9821	9593	0	24	1	529
							10803	9									
08	76725	X	58406	-0-	-18319	-0-	2286	1	46211	2	Y	9008	8869	0	25	1	643
							9909	9									

BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

03	197196	X	116672	-0-	-80524	-0-	4436	1	86409	2	Y	23479	23139	0	72	1	1504
							25827	9									
04	125490	X	125490	-0-	-0-	-0-	4703	1	91429	2	Y	26689	26768	0	73	1	1352
							29358	9									
05	116185	X	116185	-0-	-0-	-0-	4216	1	86783	2	Y	22896	23370	0	235	1	643
							25186	9									
06	117829	X	117829	-0-	-0-	-0-	4418	1	87093	2	Y	23925	23923	0	43	1	602
							26318	9									
07	116041	X	116041	-0-	-0-	-0-	4511	1	88025	2	Y	21368	20895	0	45	1	1030
							23505	9									
08	107725	X	106863	-0-	-862	-0-	4014	1	81153	2	Y	19724	19470	0	48	1	1236
							21696	9									

BRISCOE C (SA23) WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849

03	219643	X	120383	-0-	-99260	-0-	4404	1	85763	2	Y	27469	27540	0	113	1	1759
							30216	9									
04	123567	X	123567	-0-	-0-	-0-	4551	1	88481	2	Y	27759	28026	0	85	1	1407
							30535	9									
05	117561	X	117561	-0-	-0-	-0-	4243	1	87296	2	Y	23656	24154	0	244	1	665
							26022	9									
06	120167	X	120167	-0-	-0-	-0-	4499	1	88697	2	Y	24519	24523	0	44	1	617
							26971	9									
07	114385	X	114385	-0-	-0-	-0-	4416	1	86209	2	Y	21600	21129	0	46	1	1042
							23760	9									
08	95721	X	95721	-0-	-0-	-0-	3550	1	71788	2	Y	18530	18362	0	49	1	1161
							20383	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
03	222890	X	110766	-0-	-112124	-0-	4063	1	79120	2	Y	25075	25245	0	110	1	1606
							27583	9									
04	102951	X	102951	-0-	-0-	-0-	3892	1	75688	2	Y	21246	21697	0	78	1	1077
							23371	9									
05	100936	X	90658	-0-	-10278	-0-	3361	1	69107	2	Y	16536	16961	0	187	1	465
							18190	9									
06	97680	X	80430	-0-	-17250	-0-	3091	1	60968	2	Y	14883	14942	0	31	1	375
							16371	9									
07	100936	X	70310	-0-	-30626	-0-	2770	1	54099	2	Y	12219	11977	0	28	1	589
							13441	9									
08	100936	X	59493	-0-	-41443	-0-	2273	1	45935	2	Y	10259	10177	0	28	1	643
							11285	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		34607	-0-	34607	34607	1408	1	27366	2	Y	5303	5034	0			269
							5833	9									
05	SHUT IN		107663	-0-	107663	142270	4242	1	87266	2	Y	14686	14495	0	47	1	413
							16155	9									
06	248330	X	106060	-0-	-142270	-0-	4245	1	83656	2	Y	16508	16478	0	27	1	416
							18159	9									
07	99096	X	99096	-0-	-0-	-0-	4006	1	78179	2	Y	15374	15018	0	31	1	741
							16911	9									
08	95542	X	92032	-0-	-3510	-0-	3605	1	72887	2	Y	14127	13948	0	35	1	885
							15540	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		20880	-0-	20880	20880	871	1	16964	2	Y	2768	2628	0			140
							3045	9									
05	SHUT IN		92187	-0-	92187	113067	3704	1	76229	2	Y	11140	10943	0	24	1	313
							12254	9									
06	221306	X	108239	-0-	-113067	-0-	4388	1	86489	2	Y	15784	15679	0	21	1	397
							17362	9									
07	102863	X	102863	-0-	-0-	-0-	4228	1	82511	2	Y	14658	14318	0	30	1	707
							16124	9									
08	93465	X	92582	-0-	-883	-0-	3682	1	74434	2	Y	13151	13001	0	33	1	824
							14466	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		44151	-0-	44151	44151	1785	1	34713	2	Y	6957	6604	0			353
							7653	9									
05	SHUT IN		152213	-0-	152213	196364	5934	1	122077	2	Y	22002	21676	0	61	1	618
							24202	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		70288	-0-	70288	70288	3124 2902	1 9	64262	2	N	2638	2564	0			74
06	SHUT IN		184162	-0-	184162	254450	8497 8152	1 9	167513	2	N	7411	7293	0	5	1	187
07	391366	X	136916	-0-	-254450	-0-	6320 7262	1 9	123334	2	N	6602	6457	0	14	1	318
08	189472	X	131037	-0-	-58435	-0-	5869 6545	1 9	118623	2	N	5950	5880	0	15	1	373

SAN AMBROSIA D WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988

03	43741	X	30751	-0-	-12990	-0-	1222 5779	1 9	23750	2	Y	5254	5294	0	23	1	337
04	42330	X	13097	-0-	-29233	-0-	979 1989	1 9	10129	2	Y	1808	2037	0	16	1	92
05	43741	X	27839	-0-	-15902	-0-	1091 4370	1 9	22378	2	Y	3973	3937	0	16	1	112
06	42330	X	20649	-0-	-21681	-0-	817 3696	1 9	16136	2	Y	3360	3380	0	7	1	85
07	30721	X	16341	-0-	-14380	-0-	670 2622	1 9	13049	2	Y	2384	2348	0	6	1	115
08	30752	X	22902	-0-	-7850	-0-	920 3385	1 9	18597	2	Y	3077	2994	0	5	1	193

SAN AMBROSIA D (SA10) WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264

03	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	1564 10511	1 9	30451	2	Y	9555	9748	0	50	1	612
04	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	843 3364	1 9	8708	2	Y	3058	3485	0	30	1	155
05	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	1269 8468	1 9	26185	2	Y	7698	7610	0	27	1	216
06	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	925 6128	1 9	18200	2	Y	5571	5633	0	14	1	140
07	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	742 4783	1 9	14500	2	Y	4348	4268	0	10	1	210
08	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	1063 5258	1 9	21533	2	Y	4780	4680	0	10	1	300

SAN AMBROSIA D (SA11) WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659

03	35435	X	35435	-0-	-0-	-0-	1278 9309	1 9	24848	2	Y	8463	8636	0	44	1	542
04	23190	X	13662	-0-	-9528	-0-	906 3439	1 9	9317	2	Y	3126	3484	0	26	1	158
05	31977	X	31977	-0-	-0-	-0-	1124 7835	1 9	23018	2	Y	7123	7053	0	28	1	200
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

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		49634	-0-	49634	49634	2121 3904	1 9	43609	2	N	3549	3449	0			100
06	SHUT IN		199559	-0-	199559	249193	8885 15497	1 9	175177	2	N	14088	13826	0	7	1	355
07	473365	X	224172	-0-	-249193	-0-	9947 20078	1 9	194147	2	N	18253	17702	0	26	1	880
08	207018	X	190106	-0-	-16912	-0-	8095 18435	1 9	163576	2	N	16759	16548	0	41	1	1050

BRISCOE J (SA10) STATE WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 05/03/2024 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		57617	-0-	57617	57617	2583 1925	1 9	53109	2	N	1750	1701	0			49
06	SHUT IN		180236	-0-	180236	237853	8336 7572	1 9	164328	2	N	6884	6757	0	3	1	173
07	383697	X	145844	-0-	-237853	-0-	6762 7126	1 9	131956	2	N	6478	6326	0	13	1	312
08	177568	X	134066	-0-	-43502	-0-	6017 6436	1 9	121613	2	N	5851	5781	0	15	1	367

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		46318	-0-	46318	46318	1988 3383	1 9	40947	2	N	3075	2989	0			86
06	SHUT IN		198293	-0-	198293	244611	8857 14867	1 9	174569	2	N	13515	13255	0	6	1	340
07	465825	X	221214	-0-	-244611	-0-	9803 20103	1 9	191308	2	N	18275	17709	0	25	1	881
08	213807	X	201883	-0-	-11924	-0-	8597 19566	1 9	173720	2	N	17787	17512	0	41	1	1115

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		182314	-0-	182314	182314	8288 12245	1 9	161781	2	N	11132	10595	0			537
08	SHUT IN		255436	-0-	255436	437750	11095 20119	1 9	224222	2	N	18290	17656	0	25	1	1146

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		188554	-0-	188554	188554	8501 14145	1 9	165908	2	N	12859	12239	0			620
08	SHUT IN		260815	-0-	260815	449369	11213 22981	1 9	226621	2	N	20892	20174	0	29	1	1309

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	148095	-0-	148095	148095	6685	1	130505	2	N	9914	9436	0			478
						10905	9									
08	SHUT IN	258385	-0-	258385	406480	11133	1	224966	2	N	20260	19446	0	22	1	1270
						22286	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	147685	-0-	147685	147685	6748	1	131690	2	N	8406	8001	0			405
						9247	9									
08	SHUT IN	256966	-0-	256966	404651	11144	1	225228	2	N	18722	17935	0	19	1	1173
						20594	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	161261	-0-	161261	161261	7230	1	141146	2	N	11714	11149	0			565
						12885	9									
08	SHUT IN	210431	-0-	210431	371692	9046	1	182859	2	N	16842	16325	0	27	1	1055
						18526	9									

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	201313	-0-	201313	201313	9126	1	178086	2	N	12819	12201	0			618
						14101	9									
08	SHUT IN	241098	-0-	241098	442411	10459	1	211403	2	N	17487	16980	0	29	1	1096
						19236	9									

BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	9528	-0-	9528	9528	395	1	7963	2	N	1064	997	0			67
						1170	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	108147	-0-	108147	108147	4738	1	95801	2	N	6916	6483	0			433
						7608	9									

GALVAN RANCH WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	95711	-0-	95711	95711	4185	1	84542	2	N	6349	5951	0			398
						6984	9									

BRISCOE B (SA21) WELL #: 1399H RRCID -> 297772 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	8999	-0-	8999	8999	289	1	5857	2	N	2594	2431	0			163
						2853	9									

BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 03/31/2024 TOTAL DEPTH 7465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	6750	-0-	6750	6750	278	1	5622	2	N	773	725	0			48
						850	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA16) WELL #: 1028H RRCID -> 298021 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	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

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					13
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					13
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					13
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					13
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					13
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					13
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					13
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					13
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					56
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					56
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					56
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					56
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					56
*08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	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
03	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	1503	2	31	9	N	28	173	1			37
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2079	2	33	9	N	30					67
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1869	2	22	9	N	20					87
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1784	2	32	9	N	29					116
07	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1857	2	21	9	N	19					135
08	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1844	2	24	9	N	22					157

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
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					139
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					140
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					140
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					140
07	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					140
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					140

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	5363 X	1276	-0-	-4087	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			-0-
05	5363 X	1588	-0-	-3775	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
06	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3		N	-0-			-0-
07	2697 X	230	-0-	-2467	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

03	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

03	1953 N	625	-0-	-1328	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3374	-0-	374	374	3374	3		N	-0-			-0-
07	469 N	95	-0-	-374	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 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
03	1240	N	426	-0-	-814	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	76	-0-	-327	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	398	-0-	-470	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	408	-0-	-925	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	667	-0-	-1007	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 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
03	558	N	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	416	-0-	-700	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	243	-0-	-811	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	245	-0-	-406	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	426	-0-	-566	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
03	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

03	1023	N	263	-0-	-760	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

03	806	N	285	-0-	-521	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

03	1829	N	611	-0-	-1218	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

03	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

03	651	N	251	-0-	-400	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 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
03	2263	N	677	-0-	-1586	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	745	-0-	-836	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3612	-0-	612	612	3612	3			N	-0-					-0-
07	741	N	129	-0-	-612	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	315	-0-	-708	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3789	-0-	789	789	3789	3			N	-0-					-0-
07	860	N	71	-0-	-789	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	367	-0-	-284	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-

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
03	1891	N	488	-0-	-1403	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	568	-0-	-486	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	841	-0-	-1701	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	199	-0-	-1320	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4564	-0-	1564	1564	4564	3			N	-0-					-0-
07	1691	N	127	-0-	-1564	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	102	-0-	-952	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	305	-0-	-749	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

03	930	N	260	-0-	-670	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

03	3441	X	702	-0-	-2739	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

03	930	N	210	-0-	-720	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	775	X	157	-0-	-618	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	477	-0-	-1073	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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
03	651	N	234	-0-	-417	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			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
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	385	-0-	-514	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	308	-0-	-963	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	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
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1205	-0-	-314	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-
07	167	N	88	-0-	-79	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	159	1			78
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1737	2	32	9	N	29					107
05	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1633	2	20	9	N	18					125
06	0	N	1866	-0-	1866	-0-	1826	2	40	9	N	36					161
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1723	2	8	9	N	7					168
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11					179

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
03	837	N	854	-0-	17	-0-	854	2			N	-0-					24
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					24
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					24
06	0	N	842	-0-	842	-0-	842	2			N	-0-					24
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					24
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	992	-0-	465	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	0	N	969	-0-	969	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	44	-0-	-1010	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	713	N	332	-0-	-381	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	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

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	33					33
04	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	33					66
05	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	34					100
06	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
07	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
08	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

03	1426	#	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1158	-0-	-222	-0-	154	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1240	#	961	-0-	-279	-0-	161	1	800	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	920	-0-	-220	-0-	101	1	818	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	278	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	253	1	1090	2	N	28					28
							31	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					341
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	977	3	107	9	N	97					438
05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1001	3	34	9	N	31					469
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	961	3	36	9	N	33	165	1			337
07	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			N	-0-					337
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					337

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					17
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					17
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					17
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					17
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					58
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					58
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					58
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					58
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					58
*08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					32
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					32
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					32
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					32
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					32
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					32

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					40
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					40
05	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					40
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					40
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					22
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					22
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					22
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					22
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					23
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					23
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					23
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					23
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					23
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					33
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					33
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					70
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					70
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					70
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					70
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					70

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	174	1	2146	3	Y	-0-					70
04	2340	X	2289	-0-	-51	-0-	141	1	2148	3	Y	-0-					70
05	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	141	1	1900	3	Y	-0-					70
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					70
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					70
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	174	1	2934	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
03	5952	X	4281	-0-	-1671	-0-	317	1	3964	3	Y	-0-					23
04	5610	X	4708	-0-	-902	-0-	288	1	4420	3	Y	-0-					23
05	5797	X	2759	-0-	-3038	-0-	187	1	2572	3	Y	-0-					23
06	5250	X	149	-0-	-5101	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					23
07	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	265	1	4674	3	Y	-0-					23
08	4867	X	2956	-0-	-1911	-0-	167	1	2789	3	Y	-0-					23

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	1085	-0-	-5487	-0-	72	1	1004	3	Y	8	78	1			44
							9	9									
04	6720	X	2632	-0-	-4088	-0-	159	1	2445	3	Y	25					69
							28	9									
05	6944	X	3287	-0-	-3657	-0-	219	1	3048	3	Y	18					87
							20	9									
06	6720	X	728	-0-	-5992	-0-	49	1	679	3	Y	-0-	41	1			46
07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	430	1	7390	3	Y	50					96
							55	9									
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	426	1	7224	3	Y	53	54	1			95
							58	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	Y	9					12
							10	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	7					19
							8	9									
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	9	1			10
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	839	3	Y	9					19
							10	9									
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	11	1			9

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	5	1			2
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	3076	-0-	-2814	-0-	227	1	2849	3	Y	-0-					17
04	5700	X	3293	-0-	-2407	-0-	202	1	3091	3	Y	-0-					17
05	5890	X	3150	-0-	-2740	-0-	217	1	2933	3	Y	-0-					17
06	3390	X	325	-0-	-3065	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					17
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	259	1	4467	3	Y	-0-					17
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	198	1	3330	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
03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	3	Y	-0-					11
04	660	X	374	-0-	-286	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					11
05	682	X	476	-0-	-206	-0-	32	1	444	3	Y	-0-					11
06	900	X	137	-0-	-763	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	86	1	1488	3	Y	-0-					11

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	Y	-0-					32
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	Y	-0-					32
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	Y	-0-					32
06	570	N	22	-0-	-548	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					32
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1292	3	Y	-0-					32
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	-0-					32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

03	2573	X	1171	-0-	-1402	-0-	88	1	1083	3	Y	-0-					42
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	169	1	2572	3	Y	-0-					42
05	2697	X	1886	-0-	-811	-0-	128	1	1758	3	Y	-0-					42
06	2610	X	211	-0-	-2399	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					42
07	2821	X	1082	-0-	-1739	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					42
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	176	1	2989	3	Y	-0-					42

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

03	8804	X	7384	-0-	-1420	-0-	545	1	6737	3	Y	93	104	1			141
							102	9									
04	8520	X	7106	-0-	-1414	-0-	431	1	6592	3	Y	75					216
							83	9									
05	8804	X	7472	-0-	-1332	-0-	510	1	6888	3	Y	67					283
							74	9									
06	8370	X	826	-0-	-7544	-0-	56	1	770	3	Y	-0-	134	1			149
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	524	1	9064	3	Y	70					219
							77	9									
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	561	1	9416	3	Y	63	121	1			161
							69	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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6324	-0-	-62	-0-	690 30	1 9	5604	3	Y	27					98
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	640 32	1 9	6016	3	Y	29	93	1			34
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	658 25	1 9	6000	3	Y	23					57
06	6360	X	6186	-0-	-174	-0-	312 15	1 9	5859	3	Y	14					71
07	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	687 24	1 9	5779	3	Y	22					93
08	13116	X	6626	-0-	-6490	-0-	697 23	1 9	5906	3	Y	21	91	1			23

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	71 30	1 9	573	3	Y	27					97
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	60 32	1 9	564	3	Y	29	92	1			34
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60 25	1 9	548	3	Y	23					57
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	27 15	1 9	511	3	Y	14					71
07	DLQ G-10		683	-0-	683	683	70 24	1 9	589	3	Y	22					93
08	1322	N	639	-0-	-683	-0-	65 23	1 9	551	3	Y	21	91	1			23

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-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

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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					59
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					59
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					59
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	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
03	8122	X	1313	-0-	-6809	-0-	98	1	1215	3	Y	-0-					37
04	7830	X	1513	-0-	-6317	-0-	93	1	1420	3	Y	-0-					37
05	8091	X	68	-0-	-8023	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					37
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					37
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					37
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-					89
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	N	-0-					89
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	3	N	-0-					89
06	510	N	65	-0-	-445	-0-	4	1	61	3	N	-0-					89
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					89
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	3	N	-0-					89

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	3	N	-0-					13
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	71	1	1102	3	N	-0-					13
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	104	1	1403	3	N	-0-					13
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1818	3	N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1085	N	177	-0-	-908	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

DISMUKES WELL #: 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
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

03	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

03	775	N	205	-0-	-570	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

03	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

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
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
03	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	64	-0-	-308	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	128	-0-	-213	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1764	-0-	-282	-0-	369 14	1 9	1381	2	N	13	162	1			64
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					64
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	377 24	1 9	1494	2	N	22					86
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	NO RPT	-0-	-1767	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	899 N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					44
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					44
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					44
06	720 N	430	-0-	-290	-0-	430	2			N	-0-					44
07	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					44
08	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	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
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	360	2	55	9	N	50					122
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	333	2	66	9	N	60					182
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	444	2	77	9	N	70	173	1			79
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	205	2	22	9	N	20					99
07	403 N	276	-0-	-127	-0-	243	2	33	9	N	30					129
08	496 N	359	-0-	-137	-0-	304	2	55	9	N	50					179

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	2					2
							2	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	1	1	2	N	1					3
							1	9									
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2					5
*07	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF. 12350 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-					65
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					65
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					65
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					65
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2604	N	1102	-0-	-1502	-0-	1099	2	3	9	N	3					168
04	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	1813	2			N	-0-					168
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					168
06	1080	N	117	-0-	-963	-0-	75	2	42	9	N	38	192	1			14
07	1860	N	85	-0-	-1775	-0-	85	2			N	-0-					14
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					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
03	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					7
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					7
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7
06	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	3585	-0-	-4909	-0-	3539	2	46	9	Y	42					95
04	8220	X	3586	-0-	-4634	-0-	3531	2	55	9	Y	50					145
05	11594	X	3312	-0-	-8282	-0-	3312	2			Y	-0-					145
06	11220	X	2503	-0-	-8717	-0-	2503	2			Y	-0-					145
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					145
08	3720	X	762	-0-	-2958	-0-	762	2			Y	-0-					145

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

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

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	1			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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	7	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		418	-0-	418	418	141	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		348	-0-	348	766	190	1	158	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		126	-0-	126	126	42	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	252	68	1	58	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	47	14	1	13	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	395	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	1327	85	1	71	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	463	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		265	-0-	265	1639	145	1	120	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		58	-0-	58	58	19	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	110	28	1	24	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1490	-0-	1490	1490	503	1	987	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	1876	210	1	176	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	44	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	330	108	1	91	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	52	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		181	-0-	181	336	99	1	82	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	34	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		200	-0-	200	303	109	1	91	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	480	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	1549	68	1	58	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	119	1	236	2	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	188	1	158	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	2	N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	442	1	369	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	297	1	248	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					198
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	64	1	128	2	N	-0-					198
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	108	1	90	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	395	1	777	2	N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	118	1	98	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	247	1	485	2	N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	60	1	50	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	547	1	1076	2	N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	133	1	111	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	209	1	412	2	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	125	1	104	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	39	1	78	2	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	1	22	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80	1	159	2	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	154	1	129	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	62	1	51	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	69	1	137	2	N	-0-			-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	21	1	18	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	79	1	155	2	N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	114	1	95	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	597	1	1172	2	N	-0-			-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	160	1	134	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	488	1	958	2	N	-0-			-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	101	1	85	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	128	1	251	2	N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	111	1	94	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	64	1	53	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	172	1	339	2	N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	274	1	229	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	405	1	338	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	502	1	986	2	N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	129	1	109	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	399	1	785	2	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	52	1	44	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	156	1	307	2	N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	252	1	211	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	N	-0-			-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	497	1	978	2	N	-0-			-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	107	1	89	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	544	1	1069	2	N	-0-			-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	104	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	537	1	1054	2	N	-0-			-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	356	1	298	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	207	1	408	2	N	-0-			-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	127	1	105	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	2	N	-0-			-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	104	1	206	2	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	121	1	101	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	372	1	731	2	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	217	1	181	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	116	1	228	2	N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	45	1	39	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	111	1	92	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		3	-0-	3	75	3	2			N	-0-					-0-
04	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

03	DLQ G-10		273	-0-	273	1281	273	2			Y	-0-					-0-
04	1366	N	85	-0-	-1281	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

03	DLQ G-10		17	-0-	17	24	17	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

03	DLQ G-10		468	-0-	468	2488	468	2			Y	-0-					-0-
04	2891	N	403	-0-	-2488	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2976	-0-	2976	8507	2976	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2651	-0-	2651	11158	2651	3			Y	-0-					-0-
05	14358	X	3200	-0-	-11158	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1829	-0-	-1147	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		3358	-0-	3358	9495	3358	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3231	-0-	3231	12726	3231	3			Y	-0-					-0-
05	15971	X	3245	-0-	-12726	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

03	DLQ G-10		690	-0-	690	4174	690	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		634	-0-	634	4808	634	3			Y	-0-					-0-
05	6053	X	1245	-0-	-4808	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
07	1519	X	829	-0-	-690	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

03	DLQ G-10		7547	-0-	7547	22519	7547	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7673	-0-	7673	30192	7673	3			Y	-0-					-0-
05	37669	X	7477	-0-	-30192	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-					-0-
07	7688	X	7388	-0-	-300	-0-	7388	3			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7349	-0-	-556	-0-	7349	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

03	DLQ G-10		9100	-0-	9100	25971	9100	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8289	-0-	8289	34260	8289	3			Y	-0-					-0-
05	42800	X	8540	-0-	-34260	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8258	-0-	-856	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	6970	-0-	-2144	-0-	6970	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

03	DLQ G-10		955	-0-	955	2571	955	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3625	1054	3			Y	-0-					-0-
05		N	1027	-0-	-573	3052	1027	3			Y	-0-					-0-
06		N	951	-0-	-2049	1003	951	3			Y	-0-					-0-
07		N	951	-0-	-1003	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
08		N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	913	-0-	-467	-0-	20	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	866	-0-	-560	-0-	739	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	690	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	6	-0-	-1044	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	540	N	7	-0-	-533	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		75	-0-	75	54343	75	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	54349	6	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	54354	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54354					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1494	-0-	1494	55848	1494	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1083	-0-	1083	56931	1083	2			Y	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7828					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	7833	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7833					N	-0-					-0-
06	7833	X	-0-	-0-	-7833	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	5	-0-	-1465	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	4431	-0-	1331	1331	4431	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3082	-0-	-18	1313	3082	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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
04	600	N	6	-0-	-594	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	990	N	5	-0-	-985	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	352	-0-	-818	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	21	-0-	-1033	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	185	-0-	-559	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	163	1	517	2	N	-0-					14
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	801	2	N	-0-					14
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	N	-0-					14
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	101	1	476	2	N	-0-					14
07	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

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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	359	-0-	-2641	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3100	X	989	-0-	-2111	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-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
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	9	-0-	-2001	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	750	N	44	-0-	-706	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-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
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	60	-0-	-1680	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	65	-0-	-1165	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	72	-0-	-2418	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3458	-0-	458	458	3455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	1534	N	1076	-0-	-458	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	DLQ G-10		13	-0-	13	249	1	1	12	2	Y	-0-			11
04	DLQ G-10		5	-0-	5	254	5	2			Y	-0-			11
05	264	N	10	-0-	-254	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			11
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			11
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			11
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	-0-			11

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

03	DLQ G-10		388	-0-	388	1123	42	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		374	-0-	374	1497	33	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	1943	N	446	-0-	-1497	-0-	56	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	Y	-0-			-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	506	2	Y	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	77	1	370	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

03	DLQ G-10		197	-0-	197	527	21	1	176	2	Y	-0-			14
04	DLQ G-10		120	-0-	120	647	11	1	109	2	Y	-0-			14
05	822	N	175	-0-	-647	-0-	22	1	153	2	Y	-0-			14
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	-0-			14
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	Y	-0-			14
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	Y	-0-			14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

03	DLQ G-10		463	-0-	463	1489	50	1	413	2	Y	-0-			9
04	DLQ G-10		442	-0-	442	1931	39	1	403	2	Y	-0-			9
05	2442	N	511	-0-	-1931	-0-	64	1	447	2	Y	-0-			9
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	2	Y	-0-			9
07	465	N	246	-0-	-219	-0-	32	1	214	2	Y	-0-			9
08	496	N	282	-0-	-214	-0-	49	1	233	2	Y	-0-			9

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

03	DLQ G-10		82	-0-	82	191	9	1	73	2	Y	-0-			18
04	DLQ G-10		92	-0-	92	283	8	1	84	2	Y	-0-			18
05	393	N	110	-0-	-283	-0-	14	1	96	2	Y	-0-			18
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-			18
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-			18
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	2	Y	-0-			18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

03	DLQ G-10		217	-0-	217	600	24	1	193	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		248	-0-	248	848	22	1	226	2	Y	-0-			-0-
05	1103	N	255	-0-	-848	-0-	32	1	223	2	Y	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	31	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	28	1	186	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	31	1	148	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
03	DLQ G-10		111	-0-	111	180	12	1	99	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10		32	-0-	32	212	3	1	29	2	Y	-0-			8
05	250	N	38	-0-	-212	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			8
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	5	1	28	2	Y	-0-			8
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-			8
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

03	DLQ G-10		112	-0-	112	375	12	1	100	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10		96	-0-	96	471	8	1	88	2	Y	-0-			6
05	594	N	123	-0-	-471	-0-	15	1	108	2	Y	-0-			6
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	Y	-0-			6
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-			6
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	14	1	69	2	Y	-0-			6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

03	DLQ G-10		250	-0-	250	733	27	1	223	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	969	21	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	1219	N	250	-0-	-969	-0-	31	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	32	1	213	2	Y	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			9
08	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

03	DLQ G-10		473	-0-	473	1378	52	1	421	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		459	-0-	459	1837	40	1	419	2	Y	-0-			-0-
05	2336	N	499	-0-	-1837	-0-	63	1	436	2	Y	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	79	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	2	Y	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	86	1	411	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

03	DLQ G-10		1309	-0-	1309	3857	143	1	1166	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1200	-0-	1200	5057	106	1	1094	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1348	-0-	-1752	3305	170	1	1178	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1276	-0-	-1724	1581	182	1	1094	2	Y	-0-			-0-
07	2930	N	1349	-0-	-1581	-0-	175	1	1174	2	Y	-0-			-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	237	1	1132	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	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

03	DLQ G-10		243	-0-	243	737	26	1	210	2	Y	6					13
							7	9									
04	DLQ G-10		222	-0-	222	959	20	1	202	2	Y	-0-					13
05	1179	N	220	-0-	-959	-0-	27	1	191	2	Y	2					15
							2	9									
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

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

03	DLQ G-10		136	-0-	136	399	15	1	121	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		122	-0-	122	521	11	1	111	2	Y	-0-					20
05	662	N	141	-0-	-521	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					20
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					20
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					20
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	24	1	116	2	Y	3					23
							3	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

03	DLQ G-10		633	-0-	633	1414	61	1	499	2	Y	66	103	1			20
							73	9									
04	DLQ G-10		458	-0-	458	1872	40	1	416	2	Y	2					22
							2	9									
05	2323	N	451	-0-	-1872	-0-	55	1	384	2	Y	11					33
							12	9									
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

03	DLQ G-10		81	-0-	81	230	9	1	72	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		67	-0-	67	297	6	1	61	2	Y	-0-					2
05	362	N	65	-0-	-297	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					2
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					2
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					2
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

03	DLQ G-10		17	-0-	17	106	2	1	15	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		9	-0-	9	115	1	1	8	2	Y	-0-					11
05	129	N	14	-0-	-115	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					11
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					11
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					11
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	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

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
03	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3590	113	1	926	2	Y	-0-			42
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4593	88	1	915	2	Y	-0-			42
05	3100	N	1192	-0-	-1908	2685	150	1	1042	2	Y	-0-			42
06	3000	N	1310	-0-	-1690	995	187	1	1123	2	Y	-0-			42
07	2522	N	1527	-0-	-995	-0-	198	1	1329	2	Y	-0-			42
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	222	1	1062	2	Y	-0-			42

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		238	-0-	238	1231	26	1	212	2	Y	-0-			20
04	DLQ G-10		271	-0-	271	1502	24	1	247	2	Y	-0-			20
05	1800	N	298	-0-	-1502	-0-	37	1	261	2	Y	-0-			20
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	2	Y	-0-			20
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-			20
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	Y	-0-			20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		36	-0-	36	79	4	1	32	2	Y	-0-			14
04	DLQ G-10		23	-0-	23	102	2	1	21	2	Y	-0-			14
05	132	N	30	-0-	-102	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			14
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-			14
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			14
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	-0-			14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		192	-0-	192	572	21	1	171	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		150	-0-	150	722	13	1	137	2	Y	-0-			1
05	896	N	174	-0-	-722	-0-	22	1	152	2	Y	-0-			1
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	2	Y	-0-			1
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	Y	-0-			1
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	25	1	119	2	Y	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3400	138 33	1 9	1131	2	Y	30	47	1	9
04	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4676	112 1	1 9	1163	2	Y	1			10
05	3100	N	1314	-0-	-1786	2890	165 6	1 9	1143	2	Y	5			15
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

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
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	2	N	-0-					114
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					114
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	-0-					114
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-					114
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	N	-0-					114
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	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
03	DLQ G-10		542	-0-	542	1524	59	1	483	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		598	-0-	598	2122	53	1	545	2	Y	-0-					3
05	2697	N	575	-0-	-2122	-0-	72	1	503	2	Y	-0-					3
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	103	1	615	2	Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	98	1	658	2	Y	-0-					3
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	1					4
							1	9									

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
03	DLQ G-10		245	-0-	245	639	27	1	218	2	Y	-0-					65
04	DLQ G-10		188	-0-	188	827	17	1	171	2	Y	-0-					65
05	1085	N	258	-0-	-827	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					65
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	2	Y	-0-					65
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					65
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	39	1	189	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
03	DLQ G-10		714	-0-	714	1889	78	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		675	-0-	675	2564	59	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	739	-0-	-2361	203	93	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	723	-0-	-203	-0-	103	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	86	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	130	1	619	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
03	DLQ G-10		383	-0-	383	1539	42	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1878	30	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	2867	N	989	-0-	-1878	-0-	124	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	143	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	125	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	128	1	613	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
03	DLQ G-10		1097	-0-	1097	3024	120	1	977	2	Y	-0-					81
04	DLQ G-10		835	-0-	835	3859	74	1	761	2	Y	-0-					81
05	3100	N	920	-0-	-2180	1679	116	1	804	2	Y	-0-					81
06	2521	N	842	-0-	-1679	-0-	120	1	722	2	Y	-0-					81
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	100	1	674	2	Y	-0-					81
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	157	1	753	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
03	DLQ G-10		153	-0-	153	441	17	1	136	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		150	-0-	150	591	13	1	137	2	Y	-0-					2
05	749	N	158	-0-	-591	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					2
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					2
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					2
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	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
03	DLQ G-10		205	-0-	205	1723	22	1	183	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		857	-0-	857	2580	75	1	782	2	Y	-0-					2
05	3100	N	719	-0-	-2381	199	90	1	629	2	Y	-0-					2
06	362	N	163	-0-	-199	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					2
07	899	N	77	-0-	-822	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					2
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	269	1	1288	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
03	DLQ G-10		10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		10	-0-	10	40	1	1	9	2	Y	-0-					10
05	50	N	10	-0-	-40	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		656	-0-	656	1806	71	1	585	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		620	-0-	620	2426	55	1	565	2	Y	-0-					4
05	3100	N	736	-0-	-2364	62	93	1	643	2	Y	-0-					4
06	1019	N	957	-0-	-62	-0-	137	1	820	2	Y	-0-					4
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	133	1	898	2	Y	-0-					4
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	639	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
03	DLQ G-10		387	-0-	387	1051	42	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		341	-0-	341	1392	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	1712	N	320	-0-	-1392	-0-	40	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	31	1	149	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
03	DLQ G-10		5	-0-	5	46	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	63	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	25	-0-	-63	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	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
03	DLQ G-10		149	-0-	149	235	16	1	133	2	Y	-0-					56
04	DLQ G-10		154	-0-	154	389	14	1	140	2	Y	-0-					56
05	526	N	137	-0-	-389	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					56
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	Y	-0-					56
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					56
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	13	1	61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		748	-0-	748	1718	81	1	667	2	Y	-0-					31
04	DLQ G-10		500	-0-	500	2218	44	1	456	2	Y	-0-					31
05	2768	N	550	-0-	-2218	-0-	69	1	481	2	Y	-0-					31
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	Y	-0-					31
07	527	N	356	-0-	-171	-0-	46	1	310	2	Y	-0-					31
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	Y	-0-					31

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

03	DLQ G-10		568	-0-	568	1490	62	1	506	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		422	-0-	422	1912	37	1	385	2	Y	-0-					10
05	2356	N	444	-0-	-1912	-0-	56	1	388	2	Y	-0-					10
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	74	1	441	2	Y	-0-					10
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	52	1	349	2	Y	-0-					10
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	66	1	314	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

03	DLQ G-10		225	-0-	225	665	25	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		187	-0-	187	852	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	1078	N	226	-0-	-852	-0-	28	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	18	1	88	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

03	DLQ G-10		570	-0-	570	1721	62	1	508	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		510	-0-	510	2231	45	1	465	2	Y	-0-					8
05	2704	N	473	-0-	-2231	-0-	60	1	413	2	Y	-0-					8
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	86	1	515	2	Y	-0-					8
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	77	1	516	2	Y	-0-					8
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	94	1	448	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

03	DLQ G-10		15	-0-	15	131	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	147	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	37	-0-	-147	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

03	DLQ G-10		258	-0-	258	857	28	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		238	-0-	238	1095	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	1331	N	236	-0-	-1095	-0-	30	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

03	DLQ G-10		471	-0-	471	1177	51	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		419	-0-	419	1596	37	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	2062	N	466	-0-	-1596	-0-	59	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	58	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	46	1	221	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
03	DLQ G-10		597	-0-	597	1920	65	1	532	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10		610	-0-	610	2530	54	1	556	2	Y	-0-					43
05	3053	N	523	-0-	-2530	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					43
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	102	1	615	2	Y	-0-					43
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	79	1	535	2	Y	-0-					43
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	103	1	490	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
03	DLQ G-10		373	-0-	373	1196	41	1	332	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		325	-0-	325	1521	29	1	296	2	Y	-0-					4
05	1927	N	406	-0-	-1521	-0-	51	1	355	2	Y	-0-					4
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	2	Y	-0-					4
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	Y	-0-					4
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	67	1	320	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
03	DLQ G-10		838	-0-	838	2432	91	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		411	-0-	411	2843	36	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	413	-0-	-2687	156	52	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	763	-0-	-156	-0-	109	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	81	1	389	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
03	DLQ G-10		801	-0-	801	3341	87	1	714	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		912	-0-	912	4253	80	1	832	2	Y	-0-					5
05	3100	N	573	-0-	-2527	1726	72	1	501	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1647	-0-	-1353	373	235	1	1412	2	Y	-0-					5
07	1606	N	1233	-0-	-373	-0-	160	1	1073	2	Y	-0-					5
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	171	1	819	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
03	DLQ G-10		634	-0-	634	1827	66	1	542	2	Y	24	38	1			7
							26	9									
04	DLQ G-10		621	-0-	621	2448	55	1	565	2	Y	1					8
							1	9									
05	3047	N	599	-0-	-2448	-0-	75	1	520	2	Y	4					12
							4	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	107	1	643	2	Y	-0-					12
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	86	1	582	2	Y	1					13
							1	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	104	1	499	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
03	DLQ G-10		13	-0-	13	66	1	1	12	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		1	-0-	1	67	1	2			Y	-0-					10
05	92	N	25	-0-	-67	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					10
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					10
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					10
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	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
03	DLQ G-10		468	-0-	468	1338	51	1	417	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		351	-0-	351	1689	31	1	320	2	Y	-0-					1
05	2008	N	319	-0-	-1689	-0-	40	1	279	2	Y	-0-					1
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	44	1	261	2	Y	-0-					1
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	36	1	240	2	Y	-0-					1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	71	1	337	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

03	589	N	588	-0-	-1	-0-	64	1	524	2	N	-0-					30
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	2	N	-0-					30
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	75	1	524	2	N	-0-					30
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	2	N	-0-					30
07	589	N	392	-0-	-197	-0-	51	1	341	2	N	-0-					30
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	91	1	437	2	N	-0-					30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

03	DLQ G-10		130	-0-	130	344	14	1	116	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		120	-0-	120	464	11	1	109	2	Y	-0-					13
05	607	N	143	-0-	-464	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					13
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					13
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	Y	-0-					13
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

03	DLQ G-10		744	-0-	744	1973	81	1	663	2	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		431	-0-	431	2404	38	1	393	2	Y	-0-					29
05	3123	X	719	-0-	-2404	-0-	90	1	629	2	Y	-0-					29
06	870	X	790	-0-	-80	-0-	113	1	677	2	Y	-0-					29
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	275	1	1847	2	Y	-0-					29
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	360	1	1721	2	Y	-0-					29

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

03	DLQ G-10		592	-0-	592	1859	64	1	528	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		497	-0-	497	2356	44	1	453	2	Y	-0-					2
05	2861	N	505	-0-	-2356	-0-	64	1	441	2	Y	-0-					2
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	-0-					2
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	58	1	391	2	Y	-0-					2
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	75	1	358	2	Y	-0-					2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		83	-0-	83	223	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		360	-0-	360	583	32	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	224	-0-	-583	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	25	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		287	-0-	287	729	31	1	256	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1068	30	1	309	2	Y	-0-					13
05	1405	N	337	-0-	-1068	-0-	42	1	295	2	Y	-0-					13
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	2	Y	-0-					13
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	37	1	251	2	Y	-0-					13
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		602	-0-	602	2201	66	1	536	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		645	-0-	645	2846	57	1	588	2	Y	-0-					1
05	3100	N	726	-0-	-2374	472	91	1	635	2	Y	-0-					1
06	1277	N	805	-0-	-472	-0-	115	1	690	2	Y	-0-					1
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	121	1	815	2	Y	-0-					1
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	101	1	484	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8	-0-	8	44	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	51	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	16	-0-	-51	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2948	121	1	989	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1116	-0-	1116	4064	98	1	1018	2	Y	-0-					3
05	3100	N	1055	-0-	-2045	2019	133	1	922	2	Y	-0-					3
06	2993	N	974	-0-	-2019	-0-	139	1	835	2	Y	-0-					3
07	1147	N	889	-0-	-258	-0-	115	1	774	2	Y	-0-					3
08	1054	N	133	-0-	-921	-0-	23	1	110	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		433	-0-	433	2676	47	1	386	2	Y	-0-					79
04	DLQ G-10		636	-0-	636	3312	56	1	580	2	Y	-0-					79
05	3100	N	498	-0-	-2602	710	63	1	435	2	Y	-0-					79
06	1278	N	568	-0-	-710	-0-	81	1	487	2	Y	-0-					79
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					79
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	716	2	Y	-0-					79

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1975	-0-	1975	2407	215	1	1760	2	Y	-0-					62
04	DLQ G-10		2338	-0-	2338	4745	206	1	2132	2	Y	-0-					62
05	3100	N	1889	-0-	-1211	3534	238	1	1651	2	Y	-0-					62
06	3000	N	1852	-0-	-1148	2386	264	1	1588	2	Y	-0-					62
07	3100	N	2080	-0-	-1020	1366	269	1	1811	2	Y	-0-					62
08	2370	N	1004	-0-	-1366	-0-	174	1	830	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		167	-0-	167	1171	18	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		522	-0-	522	1693	46	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	2215	N	522	-0-	-1693	-0-	66	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	75	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	64	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	63	1	300	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		816	-0-	816	1763	89	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		747	-0-	747	2510	66	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	897	-0-	-2203	307	113	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	1019	N	712	-0-	-307	-0-	102	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	335	-0-	-440	-0-	43	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	149	-0-	-750	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					82
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					82
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					82
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					82
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					82
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		98	-0-	98	269	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		88	-0-	88	357	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	102	-0-	-357	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		135	-0-	135	394	15	1	120	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		128	-0-	128	522	11	1	117	2	Y	-0-					40
05	655	N	133	-0-	-522	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					40
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					40
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					40
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	Y	-0-					40

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		13	-0-	13	23	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	28	5	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	16	-0-	-28	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 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
03	DLQ G-10		401	-0-	401	1226	44	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		406	-0-	406	1632	36	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	445	-0-	-1632	-0-	56	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	59	1	280	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		684	-0-	684	3288	75	1	609	2	Y	-0-			4
04	DLQ G-10		486	-0-	486	3774	43	1	443	2	Y	-0-			4
05	3100	N	745	-0-	-2355	1419	94	1	651	2	Y	-0-			4
06	1990	N	571	-0-	-1419	-0-	82	1	489	2	Y	-0-			4
07	434	N	101	-0-	-333	-0-	13	1	88	2	Y	-0-			4
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	346	1	1653	2	Y	-0-			4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

03	DLQ G-10		279	-0-	279	779	30	1	249	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		272	-0-	272	1051	24	1	248	2	Y	-0-			1
05	1371	N	320	-0-	-1051	-0-	40	1	280	2	Y	-0-			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	Y	-0-			1
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	Y	-0-			1
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	46	1	217	2	Y	-0-			1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

03	DLQ G-10		901	-0-	901	2620	98	1	803	2	Y	-0-			20
04	DLQ G-10		830	-0-	830	3450	73	1	757	2	Y	-0-			20
05	3100	N	642	-0-	-2458	992	81	1	561	2	Y	-0-			20
06	1676	N	684	-0-	-992	-0-	98	1	586	2	Y	-0-			20
07	868	N	577	-0-	-291	-0-	75	1	502	2	Y	-0-			20
08	651	N	451	-0-	-200	-0-	78	1	373	2	Y	-0-			20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

03	DLQ G-10		341	-0-	341	1004	34	1	276	2	Y	28			51
							31	9							
04	DLQ G-10		253	-0-	253	1257	22	1	227	2	Y	4			55
							4	9							
05	1567	N	310	-0-	-1257	-0-	39	1	271	2	Y	-0-			55
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	Y	-0-			55
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-			55
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	49	1	235	2	Y	-0-			55

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	DLQ G-10		594	-0-	594	2291	65	1	529	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		701	-0-	701	2992	62	1	639	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	872	-0-	-2228	764	110	1	762	2	Y	-0-			-0-
06	1566	N	802	-0-	-764	-0-	115	1	687	2	Y	-0-			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	148	1	709	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		55	-0-	55	152	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		88	-0-	88	240	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	76	-0-	-240	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		653	-0-	653	1808	71	1	582	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		699	-0-	699	2507	61	1	636	2	Y	2					25
							2	9									
05	3100	N	763	-0-	-2337	170	96	1	667	2	Y	-0-					25
06	867	N	697	-0-	-170	-0-	100	1	597	2	Y	-0-					25
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	95	1	638	2	Y	-0-					25
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	116	1	554	2	Y	-0-					25

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		42	-0-	42	114	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		63	-0-	63	177	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	89	-0-	-177	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		185	-0-	185	441	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		147	-0-	147	588	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	720	N	132	-0-	-588	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	19	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		428	-0-	428	1207	47	1	381	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10		433	-0-	433	1640	38	1	395	2	Y	-0-					42
05	2044	N	404	-0-	-1640	-0-	51	1	353	2	Y	-0-					42
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	66	1	399	2	Y	-0-					42
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	50	1	340	2	Y	-0-					42
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	80	1	384	2	Y	-0-					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		403	-0-	403	1153	44	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		335	-0-	335	1488	30	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	1756	N	268	-0-	-1488	-0-	34	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	46	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	36	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		265	-0-	265	959	29	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		310	-0-	310	1269	27	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	287	-0-	-1269	-0-	36	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	43	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	48	1	228	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		607	-0-	607	1646	66	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		437	-0-	437	2083	38	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	2472	N	389	-0-	-2083	-0-	49	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	272	-0-	-328	-0-	39	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	248	-0-	-217	-0-	32	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		123	-0-	123	498	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		137	-0-	137	635	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	789	N	154	-0-	-635	-0-	19	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6	-0-	6	122	1	1	5	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		22	-0-	22	144	2	1	19	2	Y	1					8
							1	9									
05	201	N	57	-0-	-144	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					8
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					8
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					8
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		357	-0-	357	1873	39	1	318	2	Y	-0-					46
04	DLQ G-10		241	-0-	241	2114	21	1	220	2	Y	-0-					46
05	2469	N	355	-0-	-2114	-0-	45	1	310	2	Y	-0-					46
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	2	Y	-0-					46
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-					46
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	2	Y	-0-					46

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		141	-0-	141	684	15	1	126	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		276	-0-	276	960	24	1	252	2	Y	-0-					7
05	1353	N	393	-0-	-960	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					7
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	Y	-0-					7
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					7
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	111	1	528	2	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7	-0-	7	31	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	40	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	7	-0-	-40	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		788	-0-	788	2383	86	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		717	-0-	717	3100	63	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	742	-0-	-2358	742	93	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	1658	N	916	-0-	-742	-0-	131	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	113	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	171	1	815	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		787	-0-	787	2619	86	1	701	2	Y	-0-					52
04	DLQ G-10		577	-0-	577	3196	51	1	526	2	Y	-0-					52
05	3100	N	960	-0-	-2140	1056	121	1	839	2	Y	-0-					52
06	1820	N	764	-0-	-1056	-0-	109	1	655	2	Y	-0-					52
07	589	N	359	-0-	-230	-0-	46	1	312	2	Y	1					53
							1	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	218	1	1039	2	Y	-0-					53

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		258	-0-	258	779	28	1	230	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		240	-0-	240	1019	21	1	219	2	Y	-0-					8
05	1320	N	301	-0-	-1019	-0-	38	1	263	2	Y	-0-					8
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	2	Y	-0-					8
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					8
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	49	1	237	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		319	-0-	319	910	35	1	284	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		309	-0-	309	1219	27	1	282	2	Y	-0-					11
05	1544	N	325	-0-	-1219	-0-	41	1	284	2	Y	-0-					11
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	Y	-0-					11
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	39	1	265	2	Y	-0-					11
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1242	-0-	1242	3554	32	1	1210	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		1125	-0-	1125	4679	22	1	1103	2	Y	-0-					14
05	3100	N	1306	-0-	-1794	2885	196	1	1110	2	Y	-0-					14
06	3000	N	1246	-0-	-1754	1131	200	1	1046	2	Y	-0-					14
07	2437	N	1306	-0-	-1131	-0-	200	1	1106	2	Y	-0-					14
08	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	15	1	1168	2	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1575	-0-	1575	4503	163	1	1412	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	5965	149	1	1313	2	Y	-0-					8
05	3100	N	1524	-0-	-1576	4389	284	1	1238	2	Y	2					10
							2	9									
06	3000	N	1465	-0-	-1535	2854	349	1	1116	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1499	-0-	-1601	1253	248	1	1251	2	Y	-0-					10
08	2773	N	1520	-0-	-1253	-0-	75	1	1445	2	Y	-0-					10

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		520	-0-	520	1665	57	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		566	-0-	566	2231	50	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	2858	N	627	-0-	-2231	-0-	79	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	83	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	69	1	330	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		359	-0-	359	1090	39	1	320	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		329	-0-	329	1419	29	1	300	2	Y	-0-					1
05	1772	N	353	-0-	-1419	-0-	44	1	309	2	Y	-0-					1
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	Y	-0-					1
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	-0-					1
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	56	1	268	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
03	DLQ G-10		56	-0-	56	765	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		80	-0-	80	845	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	926	N	81	-0-	-845	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	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
03	DLQ G-10		763	-0-	763	2334	20	1	743	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		707	-0-	707	3041	14	1	693	2	Y	-0-					14
05	3100	N	783	-0-	-2317	724	118	1	665	2	Y	-0-					14
06	1521	N	797	-0-	-724	-0-	128	1	669	2	Y	-0-					14
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	149	1	819	2	Y	-0-					14
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	9	1	731	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
03	DLQ G-10		377	-0-	377	1159	41	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1498	30	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	1853	N	355	-0-	-1498	-0-	45	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	39	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	61	1	291	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		687	-0-	687	1929	75	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		652	-0-	652	2581	57	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	564	-0-	-2536	45	71	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	853	N	808	-0-	-45	-0-	115	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	110	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	116	1	555	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		218	-0-	218	664	23	1	195	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		389	-0-	389	1053	40	1	349	2	Y	-0-					7
05	1761	N	708	-0-	-1053	-0-	132	1	575	2	Y	1					8
							1	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	197	1	634	2	Y	-0-					8
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	97	1	485	2	Y	-0-					8
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					8

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
03	DLQ G-10		146	-0-	146	331	8	1	66	2	Y	65	54	1			42
							72	9									
04	DLQ G-10		40	-0-	40	371	4	1	36	2	Y	-0-					42
05	449	N	78	-0-	-371	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					42
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	6	1	18	2	Y	1					43
							1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	18	2	Y	7	39	1			11
							8	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	68	64	1			15
							75	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
03	DLQ G-10		728	-0-	728	2211	19	1	709	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		597	-0-	597	2808	12	1	585	2	Y	-0-					2
05	3100	N	746	-0-	-2354	454	112	1	634	2	Y	-0-					2
06	1306	N	852	-0-	-454	-0-	137	1	715	2	Y	-0-					2
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	129	1	707	2	Y	-0-					2
08	744	N	624	-0-	-120	-0-	8	1	616	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
03	DLQ G-10		323	-0-	323	731	35	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		307	-0-	307	1038	27	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	1350	N	312	-0-	-1038	-0-	39	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	47	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	184	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
03	DLQ G-10		469	-0-	469	1648	51	1	418	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		439	-0-	439	2087	39	1	400	2	Y	-0-					6
05	2515	N	428	-0-	-2087	-0-	54	1	374	2	Y	-0-					6
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	61	1	368	2	Y	-0-					6
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	2	Y	-0-					6
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	91	1	436	2	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		687	-0-	687	2168	18	1	669	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		670	-0-	670	2838	13	1	657	2	Y	-0-					40
05	3100	N	851	-0-	-2249	589	128	1	723	2	Y	-0-					40
06	1530	N	941	-0-	-589	-0-	151	1	790	2	Y	-0-					40
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	155	1	851	2	Y	-0-					40
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	12	1	931	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		224	-0-	224	721	24	1	200	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		209	-0-	209	930	18	1	191	2	Y	-0-					3
05	1108	N	178	-0-	-930	-0-	22	1	156	2	Y	-0-					3
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	-0-					3
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	Y	-0-					3
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	Y	-0-					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		676	-0-	676	1941	17	1	659	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		607	-0-	607	2548	11	1	596	2	Y	-0-					2
05	3100	N	692	-0-	-2408	140	104	1	588	2	Y	-0-					2
06	805	N	665	-0-	-140	-0-	106	1	559	2	Y	-0-					2
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	106	1	584	2	Y	-0-					2
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	7	1	545	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
03	DLQ G-10		438	-0-	438	1200	11	1	427	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		380	-0-	380	1580	8	1	372	2	Y	-0-					2
05	2059	N	479	-0-	-1580	-0-	72	1	407	2	Y	-0-					2
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	Y	-0-					2
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	72	1	400	2	Y	-0-					2
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	5	1	415	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
03	DLQ G-10		792	-0-	792	2229	86	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		747	-0-	747	2976	66	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	754	-0-	-2346	630	95	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	704	-0-	-630	-0-	101	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	97	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	137	1	657	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
03	DLQ G-10		546	-0-	546	1818	59	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		543	-0-	543	2361	48	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	2849	N	488	-0-	-2361	-0-	61	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	60	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	83	1	397	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
03	DLQ G-10		185	-0-	185	617	20	1	165	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		172	-0-	172	789	15	1	157	2	Y	-0-					1
05	1000	N	211	-0-	-789	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	DLQ	G-10	392	-0-	392	955	43	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	204	-0-	204	1159	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	376	-0-	-1159	-0-	47	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	67	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	62	1	298	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	126	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	15	-0-	15	141	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	41	-0-	-141	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	626	-0-	626	1997	68	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	605	-0-	605	2602	53	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	716	-0-	-2384	218	90	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	964	N	746	-0-	-218	-0-	107	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	80	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	140	1	670	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	225	-0-	225	734	23	1	202	2	Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	234	-0-	234	968	24	1	210	2	Y	-0-					8
05	1212	N	244	-0-	-968	-0-	45	1	197	2	Y	2					10
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	Y	-0-					10
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	42	1	213	2	Y	-0-					10
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		474	-0-	474	1381	52	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		453	-0-	453	1834	40	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	2334	N	500	-0-	-1834	-0-	63	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	71	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	58	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	99	1	473	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

03	DLQ G-10		13	-0-	13	62	1	1	12	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		9	-0-	9	71	1	1	8	2	Y	-0-					21
05	81	N	10	-0-	-71	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					21
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					21
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					21
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					21

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

03	DLQ G-10		220	-0-	220	670	24	1	196	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10		193	-0-	193	863	17	1	176	2	Y	-0-					35
05	1047	N	184	-0-	-863	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					35
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					35
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	-0-					35
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	2	Y	-0-					35

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		71	-0-	71	283	2	1	69	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		100	-0-	100	383	2	1	98	2	Y	-0-					1
05	517	N	134	-0-	-383	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					1
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					1
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
03	DLQ G-10		256	-0-	256	1700	28	1	228	2	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2748	92	1	956	2	Y	-0-					29
05	3100	N	725	-0-	-2375	373	91	1	634	2	Y	-0-					29
06	770	N	397	-0-	-373	-0-	57	1	340	2	Y	-0-					29
07	1085	N	194	-0-	-891	-0-	25	1	169	2	Y	-0-					29
08	713	N	174	-0-	-539	-0-	30	1	144	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
03	DLQ G-10		852	-0-	852	2494	93	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		896	-0-	896	3390	79	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	645	-0-	-2455	935	81	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	1758	N	823	-0-	-935	-0-	118	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	148	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	148	1	710	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		382	-0-	382	1096	42	1	340	2	Y	-0-					85
04	DLQ G-10		406	-0-	406	1502	36	1	370	2	Y	-0-					85
05	1916	N	414	-0-	-1502	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					85
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	2	Y	-0-					85
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	53	1	356	2	Y	-0-					85
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	2	Y	-0-					85

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		23	-0-	23	131	3	1	20	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		3	-0-	3	134	3	2			Y	-0-					9
05	149	N	15	-0-	-134	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					9
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					9
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					9
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					9

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					16
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					16
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					16
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					16
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-					16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	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-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	58	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	58	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	56	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	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-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	3					28
							3	9									
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	3	1	78	3	Y	4					32
							4	9									
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	7	1	57	3	Y	50	61	1			21
							55	9									
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

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

03	14B2 EXT		5	-0-	5	36	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	41	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	35	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	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-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					6
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	24	1	138	3	Y	-0-					6
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	74	1	204	3	Y	-0-					6
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	3	Y	-0-					6
07	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

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9					24
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	15	1	5	3	Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			9
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	2	3	Y	9					14
							10	9									
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					14
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-	9	1			5
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	101	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	123	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	190	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	168	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	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-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	296	1	269	3	Y	-0-					1
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	406	1	215	3	Y	-0-					1
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	356	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	170	1	1218	3	Y	-0-					10
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	749	1	796	3	Y	-0-					10
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1305	1	416	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1371	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	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-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	15	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					22
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					22
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	21	1			-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
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	992	3	Y	-0-					27
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	81	1	959	3	Y	-0-					27
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	75	1	867	3	Y	-0-	27	1			-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	74	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	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-

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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					13
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					13
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					13
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	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-

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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	28	1			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					17
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	174	1	2012	3	Y	-0-					17
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	154	1	1821	3	Y	11					28
							12	9									
07	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

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	34	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	206	3	Y	7					27
							8	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	308	1	162	3	Y	4	22	1			9
							4	9									
05	527	N	303	-0-	-224	-0-	162	1	124	3	Y	15	8	1			16
							17	9									
06	420	N	103	-0-	-317	-0-	58	1	43	3	Y	2	7	1			11
							2	9									
07	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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	96	1	875	3	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	90	1	850	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	94	1	845	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	71	1	835	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	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-

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
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	745	3	Y	-0-					23
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	79	1	755	3	Y	-0-					23
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	719	3	Y	2					25
							2	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	3	Y	-0-					25
07	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

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
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	70	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	60	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	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-

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
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	110	1	1066	3	Y	-0-					2
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	90	1	1069	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	96	1	1109	3	Y	-0-					2
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	3	Y	-0-					2
07	1209	N	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

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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	16					30
							18	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	20					50
							22	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	53	62	1			41
							58	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	31	22	1			50
							34	9									
07	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					7
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					7
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					7
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					7
07	310	N	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

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	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-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	40	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	2					17
							2	9									
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					17
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	41	1	257	3	Y	-0-					17
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	9	1	264	3	Y	2					19
							2	9									
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	266	3	2	9	Y	2					21
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					21

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					6
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	1					7
							1	9									
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
07	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

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					2
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					2
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					2
07	217	N	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

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	40	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	107	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	22	1	691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		5	-0-	5	15	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					4
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	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-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	9	4	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	Y	-0-					14
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					14
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-	14	1			-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	66	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	61	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	63	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	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-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	3	Y	-0-					44
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	3	Y	-0-					44
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	3	Y	-0-	44	1			-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	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-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	67	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					13
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					13
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	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-

VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	34	1	18	3	N	4	9	1			7
							4	9									
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	2	2	1			7
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
07	62	N	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-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					19
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					19
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	91	91	1			19
							100	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					19
07	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					56
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	46	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	112	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	924	-0-	-156	-0-	88	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	883	-0-	-227	-0-	69	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	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-

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					12
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	11					23
							12	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					23
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					26
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	26	1			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	106	1	972	3	Y	-0-					8
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					8
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					8
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					8
07	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-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					1
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					1
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	3	1	9	Y	1					2
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					2

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	N	-0-					-0-
07	403	N	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-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	3	Y	-0-					15
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	-0-					15
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	Y	-0-					15
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	Y	1					16
							1	9									
*07	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-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	Y	2					2

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	14					20
							15	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	478	3	Y	7	22	1			5
							8	9									
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					5
06	750	N	159	-0-	-591	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					5
07	558	N	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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					4
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	100	1	996	3	Y	-0-					28
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	962	3	Y	-0-					28
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	87	1	965	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	90	1	930	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	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-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	Y	-0-					12
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	86	1	256	3	Y	10					22
							11	9									
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	70	1	260	3	Y	7	24	1			5
							8	9									
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	62	1	274	3	Y	-0-					5
07	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									

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	56	1	179	3	Y	-0-					16
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	82	1	164	3	Y	-0-					16
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	39	1	139	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	68	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	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-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					4
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					4
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	910	3	Y	16					22
							18	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	817	3	Y	8	23	1			7
							9	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	3	Y	-0-					7
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	Y	-0-					7
07	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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	129	1	362	3	Y	2					10
							2	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	102	1	516	3	Y	3					13
							3	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	Y	-0-					13
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	181	1	309	3	Y	2	7	1			8
							2	9									
07	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-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	740	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	92	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	9	1	618	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	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-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					6
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	Y	-0-					6
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	-0-					6
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	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-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	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-

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
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	N	3					33
							3	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	3	N	-0-					33
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	686	3	N	8	31	1			10
							9	9									
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	56	1	654	3	N	4					14
							4	9									
07	775	N	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									

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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	54	1	434	3	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	52	1	433	3	N	-0-					-0-
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	40	1	371	3	N	-0-					-0-
07	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					14
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	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									

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					12
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					12
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					2
07	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

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
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	73	1	664	3	Y	-0-					7
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	681	3	Y	-0-					7
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	710	3	Y	-0-					7
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	707	3	Y	-0-					7
07	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					7
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	143	3	Y	10					17
							11	9									
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	25	1	95	3	Y	7	23	1			1
							8	9									
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					8
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					8
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	3	1			5
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	3	1			2
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	Y	-0-					14
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	173	3	Y	10					24
							11	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	182	3	Y	7	24	1			7
							8	9									
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	29	1	130	3	Y	-0-					7
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	164	3	Y	-0-					7
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	150	1	423	3	Y	1					10
							1	9									
04	600	N	460	-0-	-140	-0-	76	1	380	3	Y	4					14
							4	9									
05	589	N	303	-0-	-286	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					14
06	570	N	338	-0-	-232	-0-	125	1	212	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
07	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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	446	1	406	3	N	7					26
							8	9									
04	900	N	725	-0-	-175	-0-	472	1	249	3	N	4	23	1			7
							4	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	447	1	344	3	N	16	9	1			14
							18	9									
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	448	1	331	3	N	2	8	1			8
							2	9									
*07	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									

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	341	1	311	3	Y	-0-					4
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	429	1	227	3	Y	-0-					4
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	403	1	310	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	393	1	291	3	Y	-0-					1
07	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									

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	116	1	327	3	Y	2					7
							2	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	93	1	470	3	Y	4					11
							4	9									
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					11
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	158	1	269	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
07	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-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	13					43
							14	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	61	1	607	3	Y	15					58
							17	9									
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	85	1	495	3	Y	34	57	1			35
							37	9									
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	38	1	426	3	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
07	713	N	402	-0-	-311	-0-	8	1	381	3	Y	12					12
							13	9									
08	620	N	441	-0-	-179	-0-	14	1	418	3	Y	8					20
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	4					26
							4	9									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-					26
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	N	-0-					26
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	3	8	9	N	7					33
07	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-	18	1	1	7	14

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
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	84	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	119	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	17	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	24	1	712	3	Y	1					1
							1	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	100	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					10
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					10
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					10
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					5
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					5
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1					6
							1	9									
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-					2
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					2
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					2
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	1					3
							1	9									
07	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	25	1	937	3	N	54	53	1			40
							59	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	57	1	826	3	N	42					82
							46	9									
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	111	1	707	3	N	24	76	1			30
							26	9									
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	26	1	828	3	N	41	31	1			40
							45	9									
07	961	N	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

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	256	1	3548	3	Y	-0-	56	1			-0-
04	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	282	1	3371	3	Y	31	20	1			11
							34	9									
05	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	270	1	3123	3	Y	48	35	1			24
							53	9									
06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	260	1	3024	3	Y	-0-	24	1			-0-
07	3813	X	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									

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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					7
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	81	1	86	3	Y	1					8
							1	9									
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	148	1	47	3	Y	-0-					8
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	133	1	33	3	Y	-0-	4	1			4
07	186	N	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

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
03	5332	X	2931	-0-	-2401	-0-	186	1	2567	3	Y	162	104	1			90
							178	9									
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	448	1	5358	3	Y	145	154	1			81
							160	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	430	1	4976	3	Y	47	77	1			51
							52	9									
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	396	1	4618	3	Y	-0-	51	1			-0-
07	6169	X	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-

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
03	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	177	1	2454	3	Y	-0-	17	1			-0-
04	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	203	1	2418	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	216	1	2495	3	Y	32	21	1			13
							35	9									
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	209	1	2441	3	Y	89	34	1			68
							98	9									
07	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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32984	X	25380	-0-	-7604	-0-	490	1	24377	3	Y	466	463	1			50
							513	9									
04	30330	X	23340	-0-	-6990	-0-	530	1	22326	3	Y	440	411	1			79
							484	9									
05	29543	X	21072	-0-	-8471	-0-	396	1	20214	3	Y	420	435	1			64
							462	9									
06	27180	X	16400	-0-	-10780	-0-	256	1	15845	3	Y	272	253	1			83
							299	9									
07	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									

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
03	41075	X	30949	-0-	-10126	-0-	596	1	29634	3	Y	654	647	1			70
							719	9									
04	37350	X	28637	-0-	-8713	-0-	648	1	27315	3	Y	613	572	1			111
							674	9									
05	36084	X	28351	-0-	-7733	-0-	535	1	27298	3	Y	471	506	1			76
							518	9									
06	33000	X	26233	-0-	-6767	-0-	410	1	25375	3	Y	407	361	1			122
							448	9									
07	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									

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	N	16					23
							18	9									
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	8	23	1			8
							9	9									
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-					8
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					8
*07	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

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	3235	1	2466	3	N	113	178	1			341
							124	9									
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	5979	1	124	9	N	113					454
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5743	1	116	9	N	105					559
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5083	1	78	9	N	71	177	1			453
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	2986	1	2389	3	N	100	177	1			376
							110	9									
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	3641	1	2498	3	N	105					481
							116	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	40	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	10	-0-	-40	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

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

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175		10659	-0-	-2516 B	261357	841 1034	1 9	8784	2	N	940	1055	1			178
04	11093		9788	-0-	-1305 B	260052	777 968	1 9	8043	2	N	880	919	1			139
05	11129		10007	-0-	-1122 B	258930	801 906	1 9	8300	2	N	824	799	1			164
06	10320	N	9960	-0-	-360 B	258570	818 811	1 9	8331	2	N	737	799	1			102
07	268308	X	9738	-0-	-258570	-0-	805 789	1 9	8144	2	N	717	607	1			212
08	10664	X	9765	-0-	-899	-0-	835 790	1 9	8140	2	N	718	806	1			124

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
03	15000		11947	-0-	-3053 B	253273	930 1326	1 9	9691	2	N	1205	1142	1			222
04	12630		10917	-0-	-1713 B	251560	855 1278	1 9	8784	2	N	1162	1219	1			165
05	12671	N	10938	-0-	-1733 B	249827	870 1203	1 9	8865	2	N	1094	1138	1			121
06	11750	N	11194	-0-	-556 B	249271	902 1107	1 9	9185	2	N	1006	964	1			163
07	260530	X	11259	-0-	-249271	-0-	913 1114	1 9	9232	2	N	1013	1031	1			145
08	11935	X	11571	-0-	-364	-0-	975 1099	1 9	9497	2	N	999	882	1			262

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
03	16797		10793	-0-	-6004 B	307442	839 1174	1 9	8780	2	N	1067	1146	1			208
04	14143		9937	-0-	-4206 B	303236	774 1129	1 9	8034	2	N	1026	1046	1			188
05	14188	N	9840	-0-	-4348 B	298888	779 1079	1 9	7982	2	N	981	982	1			187
06	13157	N	9969	-0-	-3188 B	295700	799 1011	1 9	8159	2	N	919	873	1			233
07	305705	X	10005	-0-	-295700	-0-	809 1014	1 9	8182	2	N	922	984	1			171
*08	10788	X	10167	-0-	-621	-0-	852 1011	1 9	8304	2	N	919	788	1			302

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
03	10466		7582	-0-	-2884 B	199825	523 1521	1 9	5538	2	N	1383	1471	1			282
04	8812		6995	-0-	-1817 B	198008	485 1396	1 9	5114	2	N	1269	1379	1			172
05	8841	N	7001	-0-	-1840 B	196168	490 1323	1 9	5188	2	N	1203	1215	1			160
06	8198	N	7068	-0-	-1130 B	195038	517 1236	1 9	5315	2	N	1124	1038	1			246
07	202081	X	7043	-0-	-195038	-0-	515 1276	1 9	5252	2	N	1160	964	1			442
08	7595	X	7107	-0-	-488	-0-	549 1179	1 9	5379	2	N	1072	1287	1			227

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
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	803	3	Y	7	21	1			7
							8	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	249	1	1012	3	Y	-0-					7
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	132	1	476	3	Y	-0-					7
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	43	1	179	3	Y	1					8
							1	9									
07	341	N	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									

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
03	14B2 EXT		1010	-0-	1010	1010	248	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		654	-0-	654	1664	382	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		279	-0-	279	1943	186	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	397	-0-	-1943	-0-	355	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	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-

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
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	184	1	728	3	Y	7	23	1			6
							8	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	159	1	647	3	Y	-0-					6
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	73	1	264	3	Y	-0-					6
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	80	1	333	3	Y	-0-					6
07	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									

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
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					6
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					6
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					6
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					6
07	155	N	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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		567	-0-	567	567	567	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					-0-
07	567	X	-0-	-0-	-567	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		1772	-0-	1772	1772	435	1	1337	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		646	-0-	646	2418	225	1	421	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1248	-0-	1248	3666	1248	3			N	-0-					-0-
06	4183	X	517	-0-	-3666	-0-	58	1	459	3	N	-0-					-0-
07	682	N	265	-0-	-417	-0-	140	1	125	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	484	-0-	-756	-0-	484	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	100	10	1	40	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	70	-0-	70	170	70	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	196	-0-	196	366	196	1			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	14	-0-	14	380	14	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	385	5	1			N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	4					6
							4	9									
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	16	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	Y	-0-					1
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					1
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					1
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	11	1	26	3	Y	-0-					1
07	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-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	12	1	48	3	Y	1					20
							1	9									
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	19	1	69	3	Y	-0-					20
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	14					34
							15	9									
*07	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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	153	1	140	3	N	-0-					2
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	194	1	102	3	N	-0-					2
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	148	1	114	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	184	1	136	3	N	-0-					-0-
07	248	N	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									

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	4	7	1			7
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-	4	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	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-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	69	1	62	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	178	1	137	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	234	1	173	3	N	-0-					-0-
*07	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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	89	1	352	3	Y	-0-					17
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	84	1	340	3	Y	6					23
						7	9									
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	83	1	300	3	Y	-0-					23
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	78	1	322	3	Y	-0-					23
*07	434 N	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-

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
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	150	1	595	3	Y	-0-					46
04	810	N	679	-0-	-131	-0-	134	1	545	3	Y	-0-					46
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	115	1	416	3	Y	-0-					46
06	720	N	438	-0-	-282	-0-	85	1	353	3	Y	-0-					46
07	713	N	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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	98	60	1			44
							108	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	76	87	1			33
							84	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	83	66	1			50
							91	9									
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	5	3	Y	3	36	1			17
							3	9									
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	55	47	1			8
							61	9									

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
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	260	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	7	39	1			28
							8	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	176	1	703	3	Y	8	27	1			9
							9	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	178	1	855	3	Y	17	16	1			10
							19	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	Y	-0-	8	1			2
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	119	1	422	3	Y	35	11	1			26
							39	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	136	1	490	3	Y	7	29	1			4
							8	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	208	1	26	3	Y	-0-					15
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	221	1	36	3	Y	28					43
							31	9									
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	33	1	8	3	Y	4	39	1			8
							4	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	75	1	49	3	Y	-0-					8
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	90	1	37	3	Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	280	3	Y	9					21
							10	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	90	1	290	3	Y	-0-					21
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	339	3	Y	13	30	1			4
							14	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	4					8
							4	9									
07	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-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	58	1	230	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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 #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			3
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	32	3	Y	9	6	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	17	3	Y	2					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	217	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	941	-0-	-79	-0-	223	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	171	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	685	-0-	-365	-0-	85	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	98	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	263	1	1339	3	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	91	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	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-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		262	-0-	262	262	52	1	210	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		145	-0-	145	407	25	1	120	3	N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		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-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	107	1	424	3	Y	4					7
							4	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	344	1	1398	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	165	1	778	3	Y	-0-					2
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	151	1	567	3	Y	-0-					2
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					2
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
07	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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	339	1	1343	3	Y	5					14
							6	9									
04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	294	1	1193	3	Y	1	10	1			5
							1	9									
05	1302	N	729	-0-	-573	-0-	158	1	571	3	Y	-0-					5
06	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	240	1	990	3	Y	-0-					5
07	1550	N	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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53 24	1 9	453	3	Y	22					51
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	88 26	1 9	351	3	Y	24	43	1			32
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	78 14	1 9	374	3	Y	13	27	1			18
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	65 9	1 9	216	3	Y	8					26
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	46 68	1 9	164	3	Y	62	69	1			19
08	465	N	206	-0-	-259	-0-	42 13	1 9	151	3	Y	12					31

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	39	3	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	55	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	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-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	60	1	237	3	Y	2					15
							2	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	104	1	422	3	Y	-0-	11	1			4
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	378	3	Y	-0-					4
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	4	1	17	3	Y	2					6
							2	9									
07	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-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		302	-0-	302	302	66	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	302					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	76	1	303	3	Y	-0-					1
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	63	1	258	3	Y	-0-					1
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	65	1	237	3	Y	-0-					1
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	50	1	209	3	Y	-0-					1
07	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-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	131	1	685	3	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	117	1	612	3	N	-0-					-0-
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	85	1	411	3	N	-0-					-0-
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	42	1	240	3	N	-0-					-0-
07	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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	2	1			-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	2					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	2	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	40	1	158	3	Y	-0-					56
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	58	1	238	3	Y	-0-					56
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	52	1	186	3	Y	2					58
							2	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	27	1	112	3	Y	-0-					58
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					58
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	3	Y	-0-	57	1	1	7	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					1
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*06	30	N	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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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 #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	140	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	124	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	75	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	291	-0-	-369	-0-	57	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	393	1	1562	3	Y	-0-					-0-
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	553	1	2249	3	Y	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	456	1	1647	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	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-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	6	1			2
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	49	1	176	3	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	Y	25					25
							28	9									
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	97	1	362	3	Y	20					45
							22	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	120	1	453	3	Y	-0-					45
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	190	1	435	3	Y	-0-					45
07	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					40
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					40
*07	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-

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
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	195	1	921	3	Y	-0-					8
04	1260	N	971	-0-	-289	-0-	200	1	749	3	Y	20					28
							22	9									
05	1085	N	497	-0-	-588	-0-	105	1	392	3	Y	-0-					28
06	1080	N	426	-0-	-654	-0-	129	1	297	3	Y	-0-					28
07	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					15
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	14	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					30
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	351	1	1426	3	N	-0-					30
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	44	66	1			8
							48	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
07	T. A.		581	-0-	581	692	581	3			Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	2	1			-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	170	1	673	3	Y	-0-					12
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	151	1	616	3	Y	-0-					12
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	111	1	401	3	Y	-0-					12
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	3	Y	-0-					12
07	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									

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
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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 #: 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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	156	1	1328	3	Y	18					39
							20	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	260	1	1041	3	Y	18	34	1			23
							20	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	259	1	1246	3	Y	9	20	1			12
							10	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	365	1	1210	3	Y	5					17
							6	9									
07	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									

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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	1	22	3	Y	-0-					15
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	91	1	14	3	Y	29					44
							32	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	87	1	22	3	Y	1	36	1			9
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					9
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					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
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	247	1	564	3	Y	-0-					11
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	76	1	392	3	Y	21					32
							23	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	143	1	1008	3	Y	38	23	1			47
							42	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	116	1	936	3	Y	9	41	1			15
							10	9									
07	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									

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	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
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	3	N	-0-					15
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	146	1	585	3	N	113	113	1			15
							124	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	131	1	630	3	N	62	57	1			20
							68	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	173	1	572	3	N	50	20	1			50
							55	9									
07	899	N	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									

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
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	130	1	612	3	N	32	85	1			70
							35	9									
04	750	N	631	-0-	-119	-0-	132	1	497	3	N	2	56	1			16
							2	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	190	1	712	3	N	32					48
							35	9									
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	167	1	385	3	N	48	84	1			12
							53	9									
07	651	N	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	444	-0-	-393	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3088	-0-	-1376	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4551	-0-	-219	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3022	-0-	-884	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	993	-0-	-588	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	1944	-0-	-3078	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2237	-0-	-2623	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3322	-0-	-1700	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3472	-0-	-1388	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3616	-0-	-1158	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	534	-0-	-613	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	992	N	622	-0-	-370	-0-	622	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3657	-0-	-393	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2576	-0-	-1299	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	8243	-0-	-4963	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12381	-0-	-399	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	13043	-0-	-163	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10977	-0-	-1803	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11639	-0-	-1567	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	8167	-0-	-4884	-0-	8167	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
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
03	1674	N	919	-0-	-755	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

03	2635	N	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4664	-0-	1564	1564	4664	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3668	-0-	568	2132	3668	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

03	3999	X	2734	-0-	-1265	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2863	-0-	-1136	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

03	2139	N	1469	-0-	-670	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1957	-0-	-430	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1884	-0-	-503	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

03	5766	X	3794	-0-	-1972	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5711	-0-	-24	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5340	-0-	-210	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4357	-0-	-1564	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
03	992	N	584	-0-	-408	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

03	4774	X	2426	-0-	-2348	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	358	-0-	-2959	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	257	-0-	-2161	-0-	257	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

03	5208	X	2655	-0-	-2553	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	4383	-0-	-417	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	392	-0-	-3235	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	281	-0-	-2385	-0-	281	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

03	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	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

03	3472	X	1835	-0-	-1637	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	695	-0-	-1661	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

03	2387	X	775	-0-	-1612	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	869	-0-	-433	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

03	1798	N	628	-0-	-1170	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

03	1209	N	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	629	-0-	-451	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	11	-0-	-1198	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	321	-0-	-857	-0-	321	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	770	-0-	-439	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	596	-0-	-514	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	12	-0-	-1197	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	750	N	380	-0-	-370	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1196	-0-	-788	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	530	-0-	-1270	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	5	-0-	-2134	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	674	-0-	-496	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	987	-0-	-656	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	787	-0-	-773	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	367	-0-	-593	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	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
03	2449	N	1367	-0-	-1082	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	610	-0-	-1730	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	627	-0-	-693	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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
03	4216	X	1991	-0-	-2225	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	830	-0-	-3250	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	511	-0-	-2729	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2044	-0-	-1211	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

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
03	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	525	-0-	-1095	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1468	-0-	-919	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	746	-0-	-1300	-0-	746	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

03	1240	N	564	-0-	-676	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	617	-0-	-643	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	870	N	423	-0-	-447	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	690	N	421	-0-	-269	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

03	1581	N	929	-0-	-652	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	955	-0-	-365	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	15	-0-	-1566	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	900	N	315	-0-	-585	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

03	3627	X	1837	-0-	-1790	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	903	-0-	-2607	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	831	-0-	-2679	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	771	-0-	-1058	-0-	771	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

03	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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 #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2308	-0-	-1722	-0-	2308	2			N	-0-				-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-				-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-				-0-
06	3900	X	897	-0-	-3003	-0-	897	2			N	-0-				-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-				-0-
08	2294	X	990	-0-	-1304	-0-	990	2			N	-0-				-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			N	-0-				-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-				-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-				-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

03	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-				-0-
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	2			N	-0-				-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-				-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

03	1984	N	1039	-0-	-945	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
04	1800	N	1047	-0-	-753	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
05	1519	N	6	-0-	-1513	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06	1020	N	376	-0-	-644	-0-	376	2			N	-0-				-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

03	4681	X	2594	-0-	-2087	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
04	4680	X	1053	-0-	-3627	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-				-0-
06	4770	X	963	-0-	-3807	-0-	963	2			N	-0-				-0-
07	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4484	2			N	-0-				-0-
08	2604	X	886	-0-	-1718	-0-	886	2			N	-0-				-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	61	5	2			N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1251	-0-	-919	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	620	-0-	-1480	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	259	-0-	-941	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	586	-0-	-524	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2154	-0-	-1349	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1080	-0-	-2310	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	1138	-0-	-2222	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2832	-0-	-640	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1030	-0-	-1109	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		202	-0-	202	1287	202	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	622	-0-	-370	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	992	N	230	-0-	-762	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	964	-0-	-679	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	758	-0-	-832	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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 #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

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
03	62	N	22	-0-		-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-		-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-		-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

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
03	2498	X	2498	-0-		-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1358	-0-		-2782	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	6	-0-		-4272	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	874	-0-		-3266	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	817	-0-		-1694	-0-	817	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

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
03	93	N	72	-0-		-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-		-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-		-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-		-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		766	-0-		766	766	766	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		116	-0-		116	882	116	2			N	-0-					-0-
08	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

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
03	3348	X	2547	-0-		-801	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-		-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3070	-0-		-278	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-		-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3099	-0-		-404	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2581	-0-		-922	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	101	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	747	-0-	-813	-0-	43	1	704	2	N	-0-					-0-
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
04	420	N	108	-0-	-312	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	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
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	600	N	327	-0-	-273	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
05	620	N	106	-0-	-514	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6073	-0-	-654	-0-	378	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	1562	-0-	-4738	-0-	102	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	216	-0-	-6821	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	1498	-0-	-5312	-0-	86	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	7035	-0-	-2	-0-	343	1	6692	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4100	-0-	-1976	-0-	176	1	3924	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
03	961	N	155	-0-	-806	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	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
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	93	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	420	-0-	-720	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	438	-0-	-1002	-0-	25	1	413	2	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	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 #: 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
03	2046	X	1991	-0-	-55	-0-	124	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	540	-0-	-1440	-0-	35	1	505	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	829	-0-	-1091	-0-	48	1	781	2	N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	128	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	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
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	N	-0-					-0-
04	570	N	180	-0-	-390	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	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
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	84	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	324	-0-	-786	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	418	-0-	-692	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	978	2	N	-0-					-0-
04	780	N	264	-0-	-516	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
05	806	N	106	-0-	-700	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
06	780	N	416	-0-	-364	-0-	24	1	392	2	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	142	1	2138	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	707	-0-	-583	-0-	46	1	661	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1231	2	N	-0-					-0-
04	750	N	340	-0-	-410	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	380	-0-	-370	-0-	22	1	358	2	N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	104	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	480	-0-	-1320	-0-	31	1	449	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	315	-0-	-1731	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	956	-0-	-664	-0-	55	1	901	2	N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	130	1	2538	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7916	-0-	4816	4816	339	1	7577	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
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
04	360	N	180	-0-	-180	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	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
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	97	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	23	1	371	2	N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	191	1	2879	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	901	-0-	-2399	-0-	59	1	842	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	1022	-0-	-2008	-0-	59	1	963	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	139	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1776	-0-	-1293	-0-	76	1	1700	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	979	2	N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	335	-0-	335	335	19	1	316	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	456	-0-	456	791	22	1	434	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

03	527	N	415	-0-	-112	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
04	390	N	85	-0-	-305	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
05	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	550	1	8282	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	2069	-0-	-5971	-0-	135	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
06	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	2249	1	36873	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7896	-0-	-412	-0-	385	1	7511	2	N	-0-					-0-
08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	365	1	8159	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
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	N	-0-					-0-
04	750	N	180	-0-	-570	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
05	775	N	33	-0-	-742	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
06	750	N	277	-0-	-473	-0-	16	1	261	2	N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	113	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	780	N	293	-0-	-487	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
05	806	N	71	-0-	-735	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	780	N	220	-0-	-560	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	100	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	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
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	114	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	420	-0-	-1050	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	N	640	-0-	-830	-0-	37	1	603	2	N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	96	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	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
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	44	1	665	2	N	-0-					-0-
04	900	N	204	-0-	-696	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	80	-0-	-974	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
06	690	N	367	-0-	-323	-0-	21	1	346	2	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	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
03	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	81	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	241	-0-	-1319	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	306	-0-	-1368	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	487	-0-	-773	-0-	28	1	459	2	N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	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
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
05	527	N	119	-0-	-408	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	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
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	228	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	901	-0-	-2279	-0-	59	1	842	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	954	-0-	-2332	-0-	51	1	903	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2473	-0-	-707	-0-	142	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	233	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2072	-0-	-1214	-0-	89	1	1983	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	156	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	161	-0-	-2569	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	756	-0-	-1974	-0-	43	1	713	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	134	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1952	-0-	-559	-0-	84	1	1868	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	1302	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	534	-0-	-696	-0-	35	1	499	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	350	-0-	-983	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	575	-0-	-715	-0-	33	1	542	2	N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1479	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		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
NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3193	-0-	93	93	156	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	2565	N	2472	-0-	-93	-0-	106	1	2366	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	N	-0-					-0-
04	720	N	204	-0-	-516	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	204	-0-	-516	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1268	-0-	-685	-0-	79	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	960	N	361	-0-	-599	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
05	837	N	97	-0-	-740	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	317	-0-	-913	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	43	1	648	2	N	-0-					-0-
04	720	N	204	-0-	-516	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	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
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	N	-0-					-0-
04	510	N	180	-0-	-330	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
05	527	N	44	-0-	-483	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	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
03	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	85	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	334	-0-	-1196	-0-	22	1	312	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	322	-0-	-1259	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	745	-0-	-575	-0-	43	1	702	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	85	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	431	-0-	-649	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	121	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
05	527	N	62	-0-	-465	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
06	510	N	103	-0-	-407	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-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

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	-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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	179	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	133	1	737	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	369	1	835	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	135	1	830	2	N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	194	1	304	2	N	-0-					-0-
07	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-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	870	-0-	-1021	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	1294	-0-	-806	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	989	-0-	-1181	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
04	10470	X	1270	-0-	-9200	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	2832	-0-	-7894	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223

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
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	774	-0-	-3996	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	934	-0-	-3685	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-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-

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
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	424	-0-	-1188	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	1481	-0-	-2518	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223

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
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	1549	-0-	-2501	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	1663	-0-	-3018	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-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-

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
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	57	-0-	-873	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	268	-0-	-3062	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	549	-0-	-4256	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-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-

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
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	5760	X	1481	-0-	-4279	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	105	-0-	-6250	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14026					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	148	-0-	-2042	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	108	-0-	-2806	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-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-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-
06	138	N	8	-0-	-130	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
06	17	N	3	-0-	14	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
06	236	N	148	-0-	-88	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
06	79	N	16	-0-	-63	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

03	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

03	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

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

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12206 - 12230

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-